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

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467															
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599															
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT					-0-	

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169															
CASEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 174462		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169						
TEXACO FEE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 192898	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 14014	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KERR-MCGEE				WELL #: 4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TYRRELL-COMBEST B				WELL #: 1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MASSEY				WELL #: 1	RRCID -> 279182	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 11090	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
BONETTI, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
L. CORNELIUS				WELL #: 13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK								
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOICE EXPLORATION, INC.				150655											
MILES				WELL #: 1	RRCID -> 279994	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9778 - 9806							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: POLK							
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967			CNTY: POLK							
S.T. 215-L S/2 NE/4		WELL #:		3	RRCID ->	272437	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	6090	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

EOG RESOURCES, INC.				253162			CNTY: POLK							
TONKAWA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	15392	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	332224	-0-	332224	2431152	332211	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	14B2 EXT	290641	-0-	290641	2721793	290628	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	14B2 EXT	243260	-0-	243260	2965053	243260	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	221664	-0-	221664	3186717	221664	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	197873	-0-	197873	3384590	197873	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	173694	-0-	173694	3558284	173694	3			N	-0-			-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489			CNTY: POLK							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9124 - 9238		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIVE-JAB, INC. POWELL		WELL #:	1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT APACHE ENERGY, INC. NELSON TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAKATO, GEORGE T.		WELL #:	1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824						
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508						
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HERD PRODUCING COMPANY, INC.			379750						
CMT NO. 41		WELL #:	1	RRCID -> 282966	COMPL. DATE 05/15/2016	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9706	- 11090	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2019 - PLUGGED 06/06/19									

JETEXAS		WELL #:	1A	RRCID -> 283019	COMPL. DATE 01/14/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10495	- 11455	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNCLE BAWLEY		WELL #:	2H	RRCID -> 284332	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10472	- 17115	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	35631		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	35631		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	35631		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	35631		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	35631		N	-0-	-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	35631		N	NO RPT	-0-

RINK		WELL #:	1	RRCID -> 284340	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 11595	PERF.10197	- 11258	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	112820		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	112820		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	112820		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	112820		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	112820		N	-0-	-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	112820		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA				
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		379750							
UNCLE BAWLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 284537	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10898	- 17100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	57530					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	57530					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	57530					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	57530					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	57530					-0-
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	57530				NO RPT	-0-

UNCLE BAWLEY		WELL #:		3H	RRCID -> 284538	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10458	- 19173		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	352438					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	352438					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	352438					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	352438					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	352438					-0-
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	352438				NO RPT	-0-

BICK BENEDICT		WELL #:		1H	RRCID -> 284539	COMPL. DATE 12/12/2017	TOTAL DEPTH 10477	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

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

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		447952	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC		WELL #:		452996	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
KEBO OIL & GAS, INC. GRACE BLESSING				453170								
		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:	23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12620		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690	- 1695		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
DIERKING UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
MONTE CARLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

PRIME OPERATING COMPANY				677770							
INMAN, T. E. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	182932	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11390 - 11404
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	39
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
BAHR INTEREST ET AL UNIT										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 233371	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 12525	PERF. N/A		
EM										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.				737890									
		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

THE GEORGE FOUNDATION				749152									
		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC COLUMBUS				766370									
		WELL #:		1	RRCID -> 281489	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 12338	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC BADOUH, E. M. HEIRS				778493									
		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. HERRIN				780277									
		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYDRI OPERATING, LLC			833597									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

UOSI OPERATING, INC.			875336									
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:	1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12717	- 13365				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2017												

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HICKORY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT		-0-

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

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

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244	- 10252		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 VIA OIL COMPANY 884905
 SMITHERS WELL #: RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

VIPER S.W.D., LLC 886209
 MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 PDO HORIZON WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19

PDO EDGAR-CORMIER 914263
 WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 15650 - 15660	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ACE, NORTH (4350)				00420 332	ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK				
FORT APACHE ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	285892	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4246 - 4248	
04	SHUT IN	4633	-0-	4633	4633	4633	2		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	13375	-0-	13375	18008	13307	2	68	9	N	62	62
06	SHUT IN	12549	-0-	12549	30557	12499	2	50	9	N	45	107
07	14B2 EXT	18491	-0-	18491	49048	18406	2	85	9	N	77	184
08	14B2 EXT	17879	-0-	17879	66927	17807	2	72	9	N	65	67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66927					N	NO RPT	67

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:			RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008												

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18									

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2036	-0-	-964	4804	1961 2	75 9	Y	68 14 1 145
05	3100 N	1971	-0-	-1129	3675	1905 2	66 9	Y	60 177 1 28
06	3000 N	1902	-0-	-1098	2577	1902 2		Y	-0- 28
07	3100 N	1911	-0-	-1189	1388	1911 2		Y	-0- 17 1 11
08	3100 N	1852	-0-	-1248	140	1852 2		Y	-0- 11
09	DLQ G-10	1938	-0-	1938	2078	1938 2		Y	-0- 11

PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2		Y	-0- 37 1 46
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		Y	-0- 46
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4509 2	83 9	Y	75 121
07	4185 X	3524	-0-	-661	-0-	3474 2	50 9	Y	45 32 1 134
08	4185 X	2672	-0-	-1513	-0-	2616 2	56 9	Y	51 177 1 8
09	DLQ G-10	2154	-0-	2154	2154	2099 2	55 9	Y	50 58

TEXLA MILL		WELL #: 3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744	
04	43320 X	43320	-0-	-0-	-0-	42381 2	939 9	Y	854 1044 1 -0-
05	43586 X	24848	-0-	-18738	-0-	24434 2	414 9	Y	376 373 1 3
06	38160 X	17025	-0-	-21135	-0-	16729 2	296 9	Y	269 175 1 97
07	44764 X	15468	-0-	-29296	-0-	15026 2	442 9	Y	402 498 1 1
08	44764 X	10945	-0-	-33819	-0-	10748 2	197 9	Y	179 179 1 1
09	DLQ G-10	5894	-0-	5894	5894	5787 2	107 9	Y	97 98

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	513 2	95 9	N	86 176 1 50
05	2108 X	406	-0-	-1702	-0-	312 2	94 9	N	85 135
06	2040 X	324	-0-	-1716	-0-	260 2	64 9	N	58 193
07	2356 X	126	-0-	-2230	-0-	15 2	111 9	N	101 177 1 117
08	2356 X	239	-0-	-2117	-0-	167 2	72 9	N	65 182
*09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	642 2	52 9	N	47 229

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		//CONT.//		00650 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175									
H J BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9308 - 9316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5130 X	1983	-0-	-3147	-0-	1952 2	31 9	N	28	14 1		44
05		5549 X	2340	-0-	-3209	-0-	2301 2	39 9	N	35			79
06		5370 X	2163	-0-	-3207	-0-	2141 2	22 9	N	20			99
07		6138 X	1519	-0-	-4619	-0-	1494 2	25 9	N	23	12 1		110
08		6138 X	499	-0-	-5639	-0-	498 2	1 9	N	1			111
09		2250 X	1179	-0-	-1071	-0-	1144 2	35 9	N	32			143

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952									
DAVIS, KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	268049	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	11258 - 11406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3750 X	653	-0-	-3097	-0-	486 2	167 9	N	152			401
05		2108 X	783	-0-	-1325	-0-	615 2	168 9	N	153	183 1		371
06		1830 X	1252	-0-	-578	-0-	1250 2	2 9	N	2	183 1		190
07		1891 X	1469	-0-	-422	-0-	1469 2		N	-0-			190
08		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			190
*09		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1242 2	155 9	N	141	181 1		150

MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	11996 - 12010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-

MVP 'A-183'				WELL #:	2ST	RRCID ->	276567	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	13150 - 13168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14010 X	2603	-0-	-11407	-0-	2262 2	341 9	N	310	184 1		1084
05		6572 X	3348	-0-	-3224	-0-	3008 2	340 9	N	309	364 1		1029
06		6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4297 2	345 9	N	314	365 1		978
07		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6053 2	650 9	N	591	724 1		845
08		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4374 2	527 9	N	479	716 1		608
*09		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4005 2	653 9	N	594	539 1		663

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952									
MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	12263 - 12314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	8785 2	317 9	N	288	369 1		444
05		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	8820 2	303 9	N	275			719
06		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7804 2	193 9	N	175			894
07		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10825 2	333 9	N	303	722 1		475
08		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	8812 2	260 9	N	236			711
*09		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6336 2	217 9	N	197	356 1		552

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952									
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262247	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	12300 - 12316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	12140 - 12246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		32550 X	21014	-0-	-11536	-0-	20331 2	683 9	N	621	736 1		661
05		26443 X	21420	-0-	-5023	-0-	20797 2	623 9	N	566	367 1		860
06		33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	32247 2	791 9	N	719	368 1		1211
07		24087 X	23302	-0-	-785	-0-	22873 2	429 9	N	390	552 1		1049
08		30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	29969 2	595 9	N	541	752 1		838
09		33030 X	31012	-0-	-2018	-0-	30267 2	745 9	N	677	546 1		969

MVP A-376		WELL #:		1	RRCID ->	270958	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	11661	PERF.	11235 - 11294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	12355 - 12434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	29525 2	634 9	N	576	365 1		820
05		31682 X	29917	-0-	-1765	-0-	29235 2	682 9	N	620	368 1		1072
06		30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	30297 2	598 9	N	544	547 1		1069
07		31682 X	25927	-0-	-5755	-0-	25409 2	518 9	N	471	905 1		635
08		31155 X	22444	-0-	-8711	-0-	21948 2	496 9	N	451	707 1		379
09		30900 X	24969	-0-	-5931	-0-	24497 2	472 9	N	429	364 1		444

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	11286 - 11366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER					
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952										
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.12185 -	14529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-

AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZOS					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
MURPHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9668 -	9690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8 1	257 2	N	3				45
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3 9	7 1	N	4				49
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4 9	6 1	N	3				52
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	3 9	6 1	N	-0-				52
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	6 1	7 1	N	5				57
*09	270	N	266	-0-	-4	-0-	6 9	8 1	N	3				60
							3 9							

ASTER (JACKSON)				01476 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1860 -	1864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALGOA (32, 9400)				01484 517	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
FRIO OPERATIONS, INC.				286615										
WILLIAMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282549	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 8375 -	8380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 03 LEASE	27555	06/02/2018								

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.11981 -	11997		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	450	#	73	-0-	-377	-0-	62 1	11 9	N	10				237
05	465	#	67	-0-	-398	-0-	58 1	9 9	N	8	178 1			67
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	54 1	12 9	N	11				78
*07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	64 1	13 9	N	12				90
*08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	72 1	17 9	N	15				105
*09	83	R	83	-0-	-0-	-0-	68 1	15 9	N	14				119

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		//CONT.//		01490 700	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897	-	11924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		33960	33897	-0-	-63	2599	32790 2	1107 9	N		1006	892 1		181
05		35092	33158	-0-	-1934	665	32085 2	1073 9	N		975	1093 1		63
06		32175 R	31510	-0-	-665	-0-	30488 2	1022 9	N		929	722 1		270
07		33078 R	33078	-0-	-0-	-0-	32048 2	1030 9	N		936	914 1		292
08		32395 #	31777	-0-	-618	-0-	30821 2	956 9	N		869	912 1		249
09		31350 #	29026	-0-	-2324	-0-	28160 2	866 9	N		787	928 1		108

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
LLOX, L.L.C.				504583										
EDGAR R. MAXEY		WELL #:		001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14522	-	14575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		155867 X	155867	-0-	-0-	-0-	2236 1	147284 2	Y		5762	5771 1		186
05		160394 X	155295	-0-	-5099	-0-	2047 1	146703 2	Y		5947	5844 1		289
06		152340 X	147527	-0-	-4813	-0-	991 1	141034 2	Y		5002	5079 1		212
07		160394 X	142599	-0-	-17795	-0-	5502 9	1245 1	Y		4209	4416 1		5
08		160394 X	123189	-0-	-37205	-0-	23 4	1203 1	Y		3459	3405 1		59
09		138060 X	105652	-0-	-32408	-0-	12 4	1178 1	Y		3459	2974 1		544
							4 4	3805 9						

EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14516	-	14672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		352050 X	337855	-0-	-14195	-0-	4891 1	319504 2	Y		12217	12234 1		291	
05		363785 X	341255	-0-	-22530	-0-	21 4	323910 2	Y		11656	11454 1		493	
06		345450 X	294074	-0-	-51376	-0-	7 4	12822 9			9612	9759 1		346	
07		356965 X	17822	-0-	-339143	-0-	10573 9	1944 1	Y		786	825 1		307	
08		349122 X	25819	-0-	-323303	-0-	163 1	16792 2	Y		1173	1154 1		326	
09		320130 X	17727	-0-	-302403	-0-	2 4	24288 2	Y		1173	830 1		669	
							3 4	1290 9							
							1 4	16246 2	Y						
								1290 9							

ALLEN DOME				01657 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2594	-	2596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 280236	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602	PERF.10707	- 10746				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

04	151434	131682	-0-	-19752	-0-	124634 2	7048 9	N	6407	6526 1	469		
05	158617	137139	-0-	-21478	-0-	651 1	129662 2	N	6205	6277 1	397		
						6826 9							
06	111930	134332	-0-	22402	22402	651 1	127711 2	N	5427	5280 1	544		
						5970 9							
07	115661	140185	-0-	24524	46926	651 1	134286 2	N	4771	4901 1	414		
						5248 9							
08	140185	131826	-0-	-8359	38567	651 1	126421 2	N	4322	4121 1	615		
						4754 9							
09	111930	NO RPT	-0-	-111930	-0-			N	NO RPT		615		

ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079									
RINNE				WELL #: 1	RRCID -> 281407	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9333	- 11200				

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

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)				01741 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.				491399									
CASEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 172851	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	- 8438				

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

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				

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

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				

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

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

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

04	15420 #	10179	-0-	-5241	-0-	10041	2	138	9	N	125	190	1			67
05	15934 #	13868	-0-	-2066	-0-	13646	2	222	9	N	202					269
06	15641 R	15641	-0-	-0-	-0-	15307	2	334	9	N	304	342	1			231
07	15980 R	15980	-0-	-0-	-0-	129	1	15548	2	N	275	342	1			164
						303	9									
08	18331	17458	-0-	-873	-0-	2074	1	14964	2	N	382	362	1			184
						420	9									
*09	19140	17595	-0-	-1545	-0-	1966	1	14911	2	N	653	540	1			297
						718	9									

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

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

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

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		22200 X	21762	-0-	-438	-0-	2992	1	17908	2	N	784	731 1	190
							862	9						
05		23839 X	21210	-0-	-2629	-0-	3100	1	17298	2	N	738	745 1	183
							812	9						
06		23070 X	21004	-0-	-2066	-0-	3000	1	17344	2	N	600	567 1	216
							660	9						
07		23839 X	19096	-0-	-4743	-0-	2779	1	15717	2	N	545	534 1	227
							600	9						
08		22475 X	18258	-0-	-4217	-0-	580	1	17108	2	N	518	709 1	36
							570	9						
09		21750 X	13476	-0-	-8274	-0-	452	1	12742	2	N	256	187 1	105
							282	9						

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														
04		420 #		-0-	-420	-0-					N	-0-		53
05		434 #		-0-	-434	-0-					N	-0-		53
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1	-0-
09		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														
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110														
04		17490 X	16735	-0-	-755	-0-	5881	1	10155	2	N	635	543 1	195
							699	9						
05		18073 X	17744	-0-	-329	-0-	6901	1	10159	2	N	622	748 1	69
							684	9						
06		17730 X	13745	-0-	-3985	-0-	4270	1	8883	2	N	537	380 1	226
							1	4	591	9				
07		18321 X	14620	-0-	-3701	-0-	4367	1	9611	2	N	584	572 1	238
							642	9						
08		18321 X	10669	-0-	-7652	-0-	3818	1	6388	2	N	421	562 1	97
							463	9						
09		17160 X	13501	-0-	-3659	-0-	3657	1	9205	2	N	581	544 1	134
							639	9						

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089														
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898														
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TAIT, M., -A-		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAIT, M., -A-		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304					
04	1800 X	791	-0-	-1009	-0-	459 1	325 2	Y	6		48
05	1891 X	651	-0-	-1240	-0-	459 1	191 2	Y	1		49
06	1830 X	577	-0-	-1253	-0-	459 1	115 2	Y	3		52
07	1116 X	843	-0-	-273	-0-	459 1	380 2	Y	4		56
08	1116 X	573	-0-	-543	-0-	459 1	111 2	Y	3		59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	2		61

ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
CLINTON, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		27
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		27
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		27
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		27
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		27
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		27

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

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

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23

ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
INLAND RECYCLING, LLC		424632							
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PETRON ENERGY, INC.		660821							
TRISCH		WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	236

ALVIN, NORTH (8450)			02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.			313147									
DRISLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164 - 2778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

ALVIN, SOUTH (#46)			02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC			682057									
LOCKHART BANK UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	4384 - 4394
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#51)			02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
MOORE, BOBBIE B. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11368 - 11376
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			10
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			10
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-			10
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			10
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			10
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			10

ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
WEINHEIMER			WELL #:	1	RRCID ->	259092	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14306	PERF.	8141 - 8228
04	1320 N	207	-0-	-1113	-0-	207	2	N	-0-			18
05	1891 N	212	-0-	-1679	-0-	212	2	N	-0-			18
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	949	2	N	-0-			18
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			18
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-			18
09	960 N	88	-0-	-872	-0-	88	2	N	-0-			18

ALWAN (FRIO 4000)			02158 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.			196959									
LABAY UNIT			WELL #:	1-U	RRCID ->	148196	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4000 - 4010
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4315)		02158 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DACUS RESOURCES, INC.		196959										
LABAY UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4320 - 4338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263				N	NO RPT	-0-

SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 215085		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4316 - 4324		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040		
04	5460		5043	-0-	-417	-0-	5043	2		N	-0-	-0-
05	5642		5130	-0-	-512	-0-	5130	2		N	-0-	-0-
06	5460		5393	-0-	-67	-0-	5393	2		N	-0-	-0-
07	5642		5311	-0-	-331	-0-	5311	2		N	-0-	-0-
08	5208 #		5114	-0-	-94	-0-	5114	2		N	-0-	-0-
09	5400 #		5089	-0-	-311	-0-	5089	2		N	-0-	-0-

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

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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT	60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT	60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT	60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT	60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT	60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT	60

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

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON												
		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
		860554		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. DOROTIK, JEROME												
		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784		
04	5010 #	4576	-0-	-434	-0-	474	1	4099	2	N	3	81
05	5451 R	5451	-0-	-0-	-0-	589	1	4833	2	N	26	107
06	5160 #	5097	-0-	-63	-0-	574	1	4504	2	N	17	124
07	5332 #	4640	-0-	-692	-0-	581	1	4058	2	N	1	125
08	5456 #	4874	-0-	-582	-0-	598	1	4276	2	N	-0-	125
09	5280 #	5159	-0-	-121	-0-	593	1	4566	2	N	-0-	125

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

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. FUCIK, DAVID												
		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906		
04	2220 #	1441	-0-	-779	-0-	120	1	1321	2	N	-0-	155
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	155
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	155
07	2511 #	507	-0-	-2004	-0-	34	1	473	2	N	-0-	155
08	2511 #	1339	-0-	-1172	-0-	83	1	1256	2	N	-0-	155
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	155

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

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, GENE L.												
		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 130538		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

LICHNOVSKY												
		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263701		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776		
04	2250 N	1301	-0-	-949	-0-	108	1	1191	2	Y	2	89
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	89
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	89
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	Y	5	94
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1774	2	Y	5	99
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	99

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710										
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:	M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	5632	-0-	5632	5632	4474 1	1158 2	Y	-0-			-0-
*09	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734 - 6748			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 - 6726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717 - 6740			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6778 - 6794	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 - 6605	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760 - 6772	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908 - 6920	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 - 6922	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
ENGLLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6192 - 6196				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6232 - 6238				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7916 - 7923		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173 PERF. 7982 - 8000		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739 PERF. 7852 - 7860		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:	44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075 PERF. 8018 - 8028		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255 PERF. 7472 - 7478		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 8347 - 8357		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #:	18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
WHITE, R. M.			WELL #:	29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1662
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R. M.				WELL #: 27	RRCID -> 191840	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 1658	- 1660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HERBERT A/C 1				WELL #: 16	RRCID -> 133666	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 3031	- 3037			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 3333	- 3336			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	- 3455			
04	2670	-0-	-0-	-2670	-0-		Y	-0-			-0-	
05	2759	-0-	-0-	-2759	-0-		Y	-0-			-0-	
06	2670	1314	-0-	-1356	-0-	1297 1	17 2	Y	-0-		-0-	
07	2759	1542	-0-	-1217	-0-	1538 1	4 2	Y	-0-		-0-	
08	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	864 1	224 2	Y	-0-		-0-	
*09	3386	3133	-0-	-253	-0-	3133 1		Y	-0-		-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	- 3593			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	- 3665			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	- 4038			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	- 4062			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 17)				02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235	- 4241			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)				02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	171362	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4898 - 4904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900)				02468 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C-2		WELL #:		19 F	RRCID ->	093885	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	2927 - 2933
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (1400)				02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R.M.		WELL #:		28	RRCID ->	109497	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	1418 - 1422
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)				02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
GARTH -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9939 - 10004
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARG. 2)		02475 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WHITE, R. M.		WELL #:	7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 6824 - 6834	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		02659 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104									
RULEMAKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-

ANGELINA (10,600)		02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198									
STOEGER		WELL #:	7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WIGGINS GU		WELL #:	1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11904 - 11958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	143640 #	73927	-0-	-69713	-0-	1450	2	71365	3	N	1011 1107 1 181
						1112	9				
05	89187 #	72922	-0-	-16265	-0-	10299	2	61559	3	N	967 911 1 237
						1064	9				
06	86310 #	67691	-0-	-18619	-0-	7772	2	58859	3	N	964 919 1 282
						1060	9				
07	86025 #	66509	-0-	-19516	-0-	1170	2	64381	3	N	871 917 1 236
						958	9				
08	81375 #	61808	-0-	-19567	-0-	1067	2	59877	3	N	785 731 1 290
						864	9				
09	73920 #	51781	-0-	-22139	-0-	3534	2	47542	3	N	641 734 1 197
						705	9				

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
CRAWFORD/ACOM		WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	22110 #	19673	-0-	-2437	-0-	373	2	18389	3	N	828	710	1		357
						911	9								
05	22103 #	19787	-0-	-2316	-0-	2704	2	16164	3	N	835	888	1		304
						919	9								
06	20730 #	19067	-0-	-1663	-0-	2123	2	16080	3	N	785	708	1		381
						864	9								
07	21421 #	19562	-0-	-1859	-0-	334	2	18396	3	N	756	876	1		261
						832	9								
08	20708 #	19026	-0-	-1682	-0-	319	2	17886	3	N	746	704	1		303
						821	9								
09	19680 #	17361	-0-	-2319	-0-	1147	2	15438	3	N	705	876	1		132
						776	9								

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

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

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205

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

04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-				26
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-				26
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-				26
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				26
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				26
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554												
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		6150 X	4986	-0-	-1164	-0-	4986 2			Y	-0-	55
05		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2			Y	-0-	55
06		6840 X	5655	-0-	-1185	-0-	5655 2			Y	-0-	55
07		7068 X	6603	-0-	-465	-0-	6603 2			Y	-0-	55
08		7068 X	6434	-0-	-634	-0-	6434 2			Y	-0-	55
09		6360 X	5447	-0-	-913	-0-	5447 2			Y	-0-	55

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	343	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	347	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	333	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	327	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	327	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
04		1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201 2			N	-0-	299
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-	299
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-	299
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-	299
08		1581 N	1320	-0-	-261	-0-	1320 2			N	-0-	299
09		1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1401 2			N	-0-	299

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	126
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	126
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	126
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	126
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-	126

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		//CONT.//		02886 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554										
MUNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213143	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12112 - 12134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)				03310 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY			
RHC ENERGY (USA) LLC				704798										
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290 - 14650		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)				03310 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY			
PONTIAC OIL, INC.				670449										
TEMPLE		WELL #:			RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11380 - 11521		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016														

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC			180534													
LANGHAM UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11738 - 11744					
04		5880 X	1863	-0-	-4017	-0-	1650	2	213	9	N	194	194	1		91
05		6076 X	1584	-0-	-4492	-0-	1452	2	132	9	N	120	13	1		198
06		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1851	2	186	9	N	169	195	1		172
07		16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	14357	2	2540	9	N	2309	2037	1		444
08		25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	21743	2	3682	9	N	3347	3224	1		567
*09		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	16713	2	2921	9	N	2655	2725	1		497

LANGHAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584					
04		5910 X	1952	-0-	-3958	-0-	1629	2	323	9	N	294	356	1		213
05		4743 X	1826	-0-	-2917	-0-	1533	2	293	9	N	266	189	1		290
06		2730 X	1510	-0-	-1220	-0-	1334	2	176	9	N	160	195	1		255
07		2821 X	2342	-0-	-479	-0-	2064	2	278	9	N	253	184	1		324
08		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2458	2	286	9	N	260	361	1		223
09		1950 X	1267	-0-	-683	-0-	1101	2	166	9	N	151	179	1		195

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651													
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746 - 9770					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

ASHBY (SIMPSON)		04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651														
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960 - 6124						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651														
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8492 - 8497						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651														
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9323 - 9474						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT					203
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT					203
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT					203
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT					203
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT					203
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161				N	NO RPT					203

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9427 - 9437						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6270	6118	-0-	-152	-0-	6023 2	95 9	N	86	178 1		125
05	6271 R	6271	-0-	-0-	-0-	6177 2	94 9	N	85			210
06	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	5294 2	43 9	N	39	177 1		72
07	6324 #	5006	-0-	-1318	-0-	5005 2	1 9	N	1			73
08	6324 #	5086	-0-	-1238	-0-	5036 2	50 9	N	45			118
09	6120 #	4739	-0-	-1381	-0-	4695 2	44 9	N	40			158

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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

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

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

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10115 - 10134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
CAREY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10333 - 10380		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	175615	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10530 - 10534		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04	198420 X	-0-	-0-	-198420	-0-			N	-0-			32
05	187364 X	-0-	-0-	-187364	-0-			N	-0-			32
06	162570 X	-0-	-0-	-162570	-0-			N	-0-	24	0	8
07	55738 X	-0-	-0-	-55738	-0-			N	-0-			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BAER-FRANKLIN		WELL #:	3	RRCID ->	285078	COMPL. DATE	05/26/2018	TOTAL DEPTH	14957	PERF.14626 - 14798		
04	170730 X	-0-	-0-	-170730	-0-			N	-0-			264
05	176421 X	-0-	-0-	-176421	-0-			N	-0-			264
06	161640 X	-0-	-0-	-161640	-0-			N	-0-	149	0	115
07	152458 X	-0-	-0-	-152458	-0-			N	-0-			115
08	79019 X	-0-	-0-	-79019	-0-			N	-0-			115
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104										
OL ARMY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278579	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2716 - 2718		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281197	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2719 - 2721		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

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

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

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

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	802	-0-	-338	B	-0-	180	1	622	2	N	-0-				60
05	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1270	2	N	4				64
							4	9								
06	1140 N	431	-0-	-709	B	-0-	431	2			N	-0-				64
07	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2			N	-0-				64
08	1178 N	777	-0-	-401	B	-0-	757	2	20	9	N	18				82
*09	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-				82

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
RIOUX		WELL #:	1	RRCID ->	285655	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8388 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-	123 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437				N	-0-			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T120	RRCID ->	005040	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6190 - 6210
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 - 6218
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T 109	RRCID ->	005044	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	6226 - 6252
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T111	RRCID ->	005048	COMPL. DATE	07/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 6210
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254			
M	O	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																	
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A																	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226																	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228																	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A																	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214																	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226																	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS												
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216												
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248												
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6210 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6351 - 6381
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	162241	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 4530 - 4570
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
ZAPP ESTATE ET AL "D"										WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

EHRHARDT, JOHN EST										WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")										WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")										WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")										WELL #: 3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
BP AMERICA A-3		WELL #: 1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306					
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
GEC OPERATING, INC.		291931											
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
OBLAEN RESOURCES LLC		617546											
MUELLER, PERRY JR.		WELL #: 1		RRCID -> 185380		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC		576980											
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PAMETA OIL COMPANY 637449
 NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 10985 - 10987

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997													

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y		-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y		-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83	1	48	2	Y		-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	2	Y		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)			06288 385		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC			036587									
METZGER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 137674			COMPL. DATE 09/14/1990			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

04	DLQ	G-10	86	-0-	86	1205	86	2	Y	-0-		100
05	DLQ	G-10	170	-0-	170	1375	170	2	Y	-0-		100
06		1607 N	232	-0-	-1375	-0-	232	2	Y	-0-		100
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		100
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		100
09		240 N NO RPT		-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		100

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)			06288 405		ASSOCIATED			49B			CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC			036587									
BAY CITY UNIT NO. 25			WELL #: 2		RRCID -> 284399			COMPL. DATE 03/11/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476	
04		0	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-		38
05		0	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-		38
06		0	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-		38
07		0	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-		38
08		0	-0-	-0-	-0-	2418			N	-0-		38
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	2418			N	NO RPT		38

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)			06288 450		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC			036587									
METZGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125716			COMPL. DATE 04/22/1987			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
06		900 N	779	-0-	-121	-0-	779	2	Y	-0-		-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-		-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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

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

METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY (Y-4)				06509 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648										
ROONEY		WELL #:		1	RRCID ->	275483	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8756 - 10468			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10253					N	-0-			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408 - 15150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
B. TRUETT				WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2154	2307	1	247
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2280	2341	1	186
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2391	2255	1	322
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2178	2142	1	358
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2064	2128	1	294
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			294

B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. TRUETT				WELL #:	3	RRCID ->	286430	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	5069	PERF.	4739 - 4743
04	6420	-0-	-0-	-6420	59315				N	1928	1985	1	171
05	6634	-0-	-0-	-6634	52681				N	1982	1965	1	188
06	6420	-0-	-0-	-6420	46261				N	1534	1507	1	215
07	6634	-0-	-0-	-6634	39627				N	2268	2325	1	158
08	6634	-0-	-0-	-6634	32993				N	2061	2108	1	111
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	32993				N	NO RPT			111

BEECH CREEK (YEGUA 4700)																	
FORT APACHE ENERGY, INC.																	
B. TRUETT																	
//CONT.// 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER																	
//CONT.// 277908																	
WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14580	-0-	-0-	-14580	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15066	-0-	-0-	-15066	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14580	-0-	-0-	-14580	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15066	-0-	-0-	-15066	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15066	-0-	-0-	-15066	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION																	
B.P. AMERICA B																	
06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																	
292850																	
WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEECH GROVE (WOODBINE)																	
BBX OPERATING, L.L.C.																	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																	
06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
058908																	
WELL #: RRCID -> 282105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13669 - 14770																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																	
WELL #: RRCID -> 283387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8841 - 8860																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	47460 X	43562	-0-	-3898 B	-0-	510	1	33465	2	N	8715	8416	1	705
						9587	9							
05	47616 X	43028	-0-	-4588 B	-0-	527	1	33458	2	N	8221	8500	1	426
						9043	9							
06	44970 X	41346	-0-	-3624 B	-0-	510	1	31957	2	N	8072	8146	1	352
						8879	9							
07	45570 X	42387	-0-	-3183 B	-0-	527	1	32929	2	N	8119	7987	1	484
						8931	9							
08	45964 X	45964	-0-	-0- B	-0-	527	1	36397	2	N	8218	7807	1	895
						9040	9							
*09	133296 X	133296	-0-	-0- B	-0-	494	1	113102	2	N	17909	18066	1	738
						19700	9							
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13838 -	13848	
04	14550 X	10494	-0-	-4056 B	-0-	10444	3	50	9	N	45			191
05	11377 X	10533	-0-	-844 B	-0-	10357	3	176	9	N	160	120	1	231
06	11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11204	3	101	9	N	92	233	1	90
07	13714 X	13714	-0-	-0- B	-0-	13640	3	74	9	N	67			157
08	13149 X	13149	-0-	-0- B	-0-	13077	3	72	9	N	65			222
09	11310 X	9640	-0-	-1670 B	-0-	9622	3	18	9	N	16			238
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13222 -	13390	
04	17430 X	15737	-0-	-1693 B	-0-	14557	3	1180	9	N	1073	935	1	379
05	16058 X	14680	-0-	-1378 B	-0-	13776	3	904	9	N	822	931	1	270
06	17760 X	13042	-0-	-4718 B	-0-	12217	3	825	9	N	750	750	1	270
07	18352 X	13620	-0-	-4732 B	-0-	12785	3	835	9	N	759	747	1	282
08	21311 X	21311	-0-	-0- B	-0-	19927	3	1384	9	N	1258	1290	1	250
*09	41880 X	41880	-0-	-0- B	-0-	39408	3	2472	9	N	2247	2045	1	452
ELTA WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13405 -	13462	
04	16380 X	11890	-0-	-4490 B	-0-	10399	3	1491	9	N	1355	1112	1	661
05	12940 X	12940	-0-	-0- B	-0-	11585	3	1355	9	N	1232	1298	1	595
06	11610 X	10897	-0-	-713 B	-0-	9806	3	1091	9	N	992	1109	1	478
07	12276 X	8167	-0-	-4109 B	-0-	7488	3	679	9	N	617	735	1	360
08	12927 X	11648	-0-	-1279 B	-0-	10419	3	1229	9	N	1117	1280	1	197
09	12510 X	8354	-0-	-4156 B	-0-	7316	3	1038	9	N	944	738	1	403
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13150 -	13336	
04	106552 X	106552	-0-	-0- B	-0-	97298	3	9254	9	N	8413	8166	1	931
05	99735 X	99735	-0-	-0- B	-0-	91881	3	7854	9	N	7140	7455	1	616
06	85224 X	85224	-0-	-0- B	-0-	78490	3	6734	9	N	6122	5874	1	864
07	85994 X	77909	-0-	-8085 B	-0-	72072	3	5837	9	N	5306	5487	1	683
08	85994 X	70803	-0-	-15191 B	-0-	65079	3	5724	9	N	5204	5113	1	774
09	83220 X	58617	-0-	-24603 B	-0-	53637	3	4980	9	N	4527	4520	1	781
OUTLAW JOSEY WALES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562		
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	18210 X	18210	-0-	-0- B	-0-	17758 3	452 9	N	411	375 1		244
05	18618 X	18618	-0-	-0- B	-0-	18181 3	437 9	N	397	378 1		263
06	15528 X	15528	-0-	-0- B	-0-	14930 3	598 9	N	544	552 1		255
07	14805 X	14805	-0-	-0- B	-0-	14622 3	183 9	N	166	190 1		231
08	21795 X	21795	-0-	-0- B	-0-	21157 3	638 9	N	580	548 1		263
*09	17977 X	17977	-0-	-0- B	-0-	17462 3	515 9	N	468	678 1		53
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443		
04	19680 X	12817	-0-	-6863 B	-0-	11517 3	1300 9	N	1182	932 1		721
05	20150 X	11778	-0-	-8372 B	-0-	10664 3	1114 9	N	1013	1098 1		636
06	19230 X	17287	-0-	-1943 B	-0-	15057 3	2230 9	N	2027	1841 1		822
07	19764 X	19764	-0-	-0- B	-0-	18404 3	1360 9	N	1236	1293 1		765
08	20358 X	20358	-0-	-0- B	-0-	18324 3	2034 9	N	1849	2017 1		597
*09	18090 X	18090	-0-	-0- B	-0-	16669 3	1421 9	N	1292	1309 1		580
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944		
04	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			312
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			312
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			312
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			312
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-			312
*09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			312
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794		
04	12660 X	10985	-0-	-1675 B	-0-	10676 3	309 9	N	281	365 1		136
05	11594 X	4946	-0-	-6648 B	-0-	4879 3	67 9	N	61			197
06	11220 X	1751	-0-	-9469 B	-0-	1492 3	259 9	N	235	186 1		246
07	11594 X	7930	-0-	-3664 B	-0-	7864 3	66 9	N	60	185 1		121
08	11346 X	7570	-0-	-3776 B	-0-	7326 3	244 9	N	222	186 1		157
09	10980 X	7435	-0-	-3545 B	-0-	7161 3	274 9	N	249	193 1		213
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588		
04	20322 X	20322	-0-	-0- B	-0-	18394 3	1928 9	N	1753	1681 1		441
05	16760 X	16760	-0-	-0- B	-0-	14755 3	2005 9	N	1823	1814 1		450
06	15030 X	11498	-0-	-3532 B	-0-	10100 3	1398 9	N	1271	1293 1		428
07	20987 X	15261	-0-	-5726 B	-0-	13820 3	1441 9	N	1310	1128 1		610
08	20987 X	20088	-0-	-899 B	-0-	18020 3	2068 9	N	1880	1841 1		649
*09	38703 X	38703	-0-	-0- B	-0-	35528 3	3175 9	N	2886	2794 1		741
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698		
04	84270 X	71361	-0-	-12909 B	-0-	69225 3	2136 9	N	1942	1835 1		489
05	82925 X	70303	-0-	-12622 B	-0-	68053 3	2250 9	N	2045	2026 1		508
06	80190 X	63911	-0-	-16279 B	-0-	62273 3	1638 9	N	1489	1485 1		512
07	79577 X	60159	-0-	-19418 B	-0-	58220 3	1939 9	N	1763	1679 1		596
08	73749 X	56096	-0-	-17653 B	-0-	54480 3	1616 9	N	1469	1662 1		403
09	71370 X	49844	-0-	-21526 B	-0-	48523 3	1321 9	N	1201	1118 1		486

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	13896	PERF.13412 -	13754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3090 X	25	-0-	-3065 B	-0-	25	3	N	-0-			231
05		713 X	56	-0-	-657 B	-0-	56	3	N	-0-			231
06		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			231
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			231
08		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			231
09		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			231

INVICTUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282104	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.13669 -	14770	
04		76920 X	40386	-0-	-36534 B	-0-	40360	3	26	9	N	24	70
05		79484 X	31083	-0-	-48401 B	-0-	31041	3	42	9	N	38	108
06		57330 X	27039	-0-	-30291 B	-0-	27037	3	2	9	N	2	110
07		59241 X	24499	-0-	-34742 B	-0-	24475	3	24	9	N	22	132
08		55304 X	21967	-0-	-33337 B	-0-	21949	3	18	9	N	16	148
09		40380 X	19571	-0-	-20809 B	-0-	19553	3	18	9	N	16	164

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283090	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13550 -	14098	
04		42510 X	41358	-0-	-1152 B	-0-	39119	3	2239	9	N	2035	531
05		43927 X	38730	-0-	-5197 B	-0-	36879	3	1851	9	N	1683	365
06		42510 X	34204	-0-	-8306 B	-0-	32328	3	1876	9	N	1705	401
07		43927 X	30421	-0-	-13506 B	-0-	28688	3	1733	9	N	1575	480
08		43927 X	38632	-0-	-5295 B	-0-	36945	3	1687	9	N	1534	336
09		41370 X	40362	-0-	-1008 B	-0-	38731	3	1631	9	N	1483	504

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283571	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13684 -	13770	
04		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	33	3	23	9	N	21	113
05		93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-	113
06		43 N	43	-0-	-0 B	-0-	43	3			N	-0-	113
07		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-	113
08		51 N	51	-0-	-0 B	-0-	40	3	11	9	N	10	123
*09		43 N	43	-0-	-0 B	-0-	36	3	7	9	N	6	129

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284513	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13357 -	13796	
04		27090 X	22916	-0-	-4174 B	-0-	20133	3	2783	9	N	2530	689
05		26877 X	23042	-0-	-3835 B	-0-	20153	3	2889	9	N	2626	568
06		25890 X	23982	-0-	-1908 B	-0-	21385	3	2597	9	N	2361	680
07		25699 X	23398	-0-	-2301 B	-0-	20770	3	2628	9	N	2389	286
08		26795 X	26795	-0-	-0 B	-0-	23616	3	3179	9	N	2890	571
*09		36660 X	36660	-0-	-0 B	-0-	33115	3	3545	9	N	3223	603

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06866 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908											
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 -	4952	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	198			341
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179	1	162
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

BEMUS (6300)		06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
BEMUS		WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			921
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			941
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			961
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961

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

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		388700										
		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TYRA, LEWIS		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	100	1	1326	3	Y	7	7 1	19
						8	9						
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	100	1	1364	3	Y	7	6 1	20
						8	9						
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1307	3	Y	6	7 1	19
						7	9						
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	137	2	Y	6	5 1	20
						1254	3	7	9				
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	267	2	Y	6	7 1	19
						1134	3	7	9				
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	120	1	899	2	Y	7	6 1	20
						497	3	8	9				

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	5	1	61	3	Y	7	7	1		12
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	7	1	80	3	Y	7	6	1		13
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	5	1	66	3	Y	6	7	1		12
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	6	5	1		13
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	49	3	7	9		6	7	1		12
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	6	6	1		12
						19	3	7	9						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280													
QUIREY		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7672 - 7692					
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723					
04	450 N	262	-0-	-188	-0-	20	1	242	2	N	-0-				122
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	20	1	276	2	N	-0-				122
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-				122
07	279 N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	2	N	-0-				122
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	10	1	191	2	N	-0-				122
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-				122
O'HARE ET AL		531085													
WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 7650 - 7681							
04	450 N	177	-0-	-273	-0-	10	1	167	2	N	-0-				97
05	341 N	149	-0-	-192	-0-	10	1	139	2	N	-0-				97
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-				97
07	186 N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-				97
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-				97
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	-0-				97
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
ANGELO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7545 - 7871					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
		PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2015											

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	254 1	2238 2	N	2			84
						2 9						
05	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	247 1	1918 2	N	-0-			84
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	161 1	1742 2	N	-0-			84
07	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	188 1	2251 2	N	-0-			84
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	188 1	2413 2	N	13			97
						14 9						
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	184 1	2301 2	N	-0-			97

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	65 1	568 2	Y	3			31
						3 9						
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	70 1	546 2	Y	7			38
						8 9						
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	53 1	577 2	Y	6			44
						7 9						
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	50 1	597 2	Y	6			50
						7 9						
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45 1	586 2	Y	6			56
						7 9						
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47 1	594 2	Y	3			59
						3 9						

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	137 1	1207 2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	117 1	907 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	822	-0-	-258	-0-	70 1	752 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	896	-0-	-499	-0-	69 1	827 2	Y	-0-			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	114 1	1469 2	Y	-0-			-0-
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	101 1	1272 2	Y	-0-			-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786												
04	1560 N	1252	-0-	-308	-0-	127 1	1119 2	Y	5			40
						6 9						
05	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	136 1	1056 2	Y	8			48
						9 9						
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	159 1	1714 2	Y	13	1 1		60
						14 9						
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	148 1	1762 2	Y	10			70
						11 9						
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97 1	1250 2	Y	7			77
						8 9						
09	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	97 1	1215 2	Y	5			82
						6 9						

BARNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290												
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		4260 X	45	-0-	-4215	-0-	5 1	40 2	N	-0-		-0-
05		4402 X	49	-0-	-4353	-0-	6 1	43 2	N	-0-		-0-
06		3960 X	2438	-0-	-1522	-0-	207 1	2231 2	N	-0-		-0-
07		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	326 1	3879 2	N	-0-		-0-
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	336 1	4337 2	N	-0-		-0-
*09		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	342 1	4292 2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887												
04		1470 N	1388	-0-	-82	-0-	142 1	1246 2	N	-0-		-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	151 1	1171 2	N	-0-		-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	129 1	1399 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1040	-0-	-386	-0-	81 1	959 2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	94 1	1210 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1064	-0-	-436	-0-	79 1	985 2	N	-0-		-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892												
04		1800 N	1410	-0-	-390	-0-	144 1	1266 2	N	-0-		-0-
05		1767 N	1421	-0-	-346	-0-	162 1	1259 2	N	-0-		-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	166 1	1796 2	N	-0-		-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	146 1	1735 2	N	-0-		-0-
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	124 1	1598 2	N	-0-		-0-
09		1950 N	1578	-0-	-372	-0-	117 1	1461 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												
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	168 1	1480 2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	180 1	1393 2	N	-0-		-0-
06		1530 N	989	-0-	-541	-0-	84 1	905 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	110 1	1304 2	N	-0-		-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	122 1	1578 2	N	-0-		-0-
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	111 1	1395 2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956												
04		1650 N	1549	-0-	-101	-0-	158 1	1391 2	N	-0-		-0-
05		1984 N	1493	-0-	-491	-0-	171 1	1322 2	N	-0-		-0-
06		1710 N	1546	-0-	-164	-0-	131 1	1415 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	122 1	1447 2	N	-0-		-0-
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	120 1	1546 2	N	-0-		-0-
*09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	122 1	1532 2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

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

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

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

 BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NORTINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

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

 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

 GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

 BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

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

BERNARD, W. (CLODINE) //CONT.// 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			18
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			18
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			137
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305 3	3 9	N	3			140
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220 3	3 9	N	3			143
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252 3		N	-0-			143
08	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1216 3	2 9	N	2			145
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			145

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

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

BERNARD, W. (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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

BERNARD, W. (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
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	

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

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156	-	7160
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	246279	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7603	-	7613
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC			945921											
WINTERMANN "B"			WELL #:	6	RRCID ->	137504	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7711	-	7717
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
US PETRO LP			879302											
SINCLAIR			WELL #:	1	RRCID ->	151768	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7052	-	7070
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	

XOG OPERATING LLC			945921											
WINTERMANN -B-			WELL #:	1	RRCID ->	135537	COMPL. DATE	08/09/1990	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6951	-	6956
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			72
05		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			72
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			72
07		868 N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-			72
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			72
09		720 N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-			72

04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			32
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			32
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			32
07		806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-			32
*08		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-			32
09		600 N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-			32

04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500							
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011									

ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012									

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676			
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35 1	311 2	N	75	162 1	52
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	83 9	276 2	N	-0-		52
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	N	110	158 1	2 8
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	121 9	340 2	N	110	1 8	111
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	302 2	N	55		166
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	61 9	279 2	N	62		228
						35 1					
						68 9					

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

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	89 2	N	28			207
						31 9						
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			207
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2		N	-0-	170 1		37
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	49 2	18 9	N	16			53
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	89 2	19 9	N	17			70
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	101 2	N	28			98
						31 9						

BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513			
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	168 1	995 2	N	195	357 1		33
						215 9						
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	168 1	866 2	N	380	364 1		49
						418 9						
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	168 1	989 2	N	380	178 1	5 8	246
						418 9						
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	168 1	1060 2	N	380	176 1		450
						418 9						
08	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	168 1	959 2	N	144	178 1		416
						158 9						
09	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	168 1	1044 2	N	176	178 1		414
						194 9						

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY		009566										
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748			
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50 1	727 2	N	5			94
						6 9						
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	49 1	775 2	N	-0-			94
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	41 1	681 2	N	-0-			94
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	38 1	622 2	N	-0-			94
08	837 N	715	-0-	-122	-0-	45 1	670 2	N	-0-			94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933			
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	53 1	1261 2	N	11			114
						12 9						
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	56 1	1412 2	N	-0-			114
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54 1	1378 2	N	-0-			114
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	50 1	1387 2	N	-0-			114
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	52 1	1392 2	N	5			119
						6 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137			
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	96 1	2607 3	N	11			107
						12 9						
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	315 3	N	-0-			107
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			107
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	42 1	1157 3	N	-0-			107
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	109 1	2620 3	N	14			121
						15 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
SEE, JOHN				WELL #:	2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 7315 - 7346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	3691	-0-	-599	-0-	3674	2	17	9	N	15			124
05	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	4286	2	19	9	N	17			141
06	4380 X	4165	-0-	-215	-0-	4151	2	14	9	N	13			154
07	4526 X	4152	-0-	-374	-0-	4139	2	13	9	N	12			166
*08	4309 X	4197	-0-	-112	-0-	4184	2	13	9	N	12			178
*09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4237	2	14	9	N	13			191

KNESEK, E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1			14
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			14
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			14
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			13

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				WELL #:	3	RRCID ->	221158	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 5632 - 6058		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025 - 7045		
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			38
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			38
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			38
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2			40
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-			40
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	2	6	9	N	5			45

BRACEWELL				WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978 - 6996		
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	946	2	7	9	N	6			84
05	992 N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-			84
06	960 N	877	-0-	-83	-0-	876	2	1	9	N	1			85
07	992 N	829	-0-	-163	-0-	827	2	2	9	N	2			87
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2			89
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	799	2	1	9	N	1			90

MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			45
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2			47
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			47
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			47
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3			50
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON					
LEEXUS OIL LLC				495350											
HARRIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7283 - 7304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136

MAYJAC I, LLC				536431											
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308		
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	1	3	9	N	3				93
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	1	2	9	N	2				95
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	1	2	9	N	2				97
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-				97
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	1			N	-0-				97
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				97

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

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970											
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808		
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2788	2	11	9	N	10				220
05	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2966	2	13	9	N	12				232
06	3000 X	2861	-0-	-139	-0-	2861	2			N	-0-				232
07	3100 X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-				232
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-	176	1		56
09	2880 X	2547	-0-	-333	-0-	2547	2			N	-0-				56

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052		
04	2370 N	1824	-0-	-546	-0-	1809	2	15	9	N	14				246
05	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2410	2	10	9	N	9				255
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-				255
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2492	2	14	9	N	13				268
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-	183	1		85
09	2610 N	1919	-0-	-691	-0-	1902	2	17	9	N	15				100

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851		
04	2220 N	1686	-0-	-534	-0-	1679	2	7	9	N	6				160
05	2170 N	1798	-0-	-372	-0-	1791	2	7	9	N	6				166
06	2130 N	1780	-0-	-350	-0-	1780	2			N	-0-				166
07	1736 N	936	-0-	-800	-0-	936	2			N	-0-				166
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2				168
*09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-				168

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2	N	-0-		161	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1 9 N	1		162	
06	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	2	N	-0-		162	
07	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	2	N	-0-		162	
08	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1025	2	2 9 N	2		164	
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2	N	-0-		164	

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626			
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	495	2	8 9 N	7		95	
05	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2	N	-0-		95	
06	570 N	42	-0-	-528	-0-	42	2	N	-0-		95	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	2	2 8	95	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		95	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		95	

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980			
04	540 N	368	-0-	-172	-0-	364	2	4 9 N	4		126	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1 9 N	1		127	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3 9 N	3		130	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		130	
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-		130	
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		130	

RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150 2 N	-0-		48	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199 2 N	-0-		48	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157 2 N	-0-		48	
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107 2 N	-0-		48	
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	6	1	159 2 N	-0-		48	
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178 2 N	-0-		48	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476	
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	180	1	2422 2 N	14		68	
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1625 2 N	7		75	
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	180	1	2620 2 N	7		82	
07	3100 N	3123	-0-	23	23	186	1	2927 2 N	9		91	
08	3100 N	3099	-0-	-1	22	186	1	2913 2 N	-0-		91	
*09	3000 N	2982	-0-	-18	4	180	1	2802 2 N	-0-		91	

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160			
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		196	
05	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2	N	-0-		196	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	414	2	40 9 N	36	190 1	42	
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2	N	-0-		42	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		42	
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2	N	-0-		42	

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

ONDRASEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

JOCK EWING				WELL #: 2	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
RIO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400

RIO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6318
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6318
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6318
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6318

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198						
BURKHART				WELL #: 1	RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169 - 11190		
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2	N	-0-		115
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6324 2	N	53	58 9	168
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	22	24 9	190
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2	N	-0-		190
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		190
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		190

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W. WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
*08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
05	310 #	284	-0-	-26	-0-	9	1	275	2	N	-0-			-0-
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	N	-0-			-0-
08	310 #	240	-0-	-70	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
09	300 #	224	-0-	-76	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-

DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

04	1680 #	238	-0-	-1442	-0-	8	1	230	2	N	-0-			-0-
05	806 #	219	-0-	-587	-0-	7	1	212	2	N	-0-			-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-			-0-
*08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	10	1	250	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

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

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

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

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

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

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

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

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

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

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213											
HMC/HNG CROW			WELL #:	1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552	-	10567
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-----	

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)			07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047											
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10184	-	10202
04	3750 #	3235	-0-	-515	-0-	3226	2	9	9	N	8			192
05	3658 #	3290	-0-	-368	-0-	3245	2	45	9	N	41	181	1	51
06	3510 #	3048	-0-	-462	-0-	3036	2	12	9	N	11			62
07	3503 #	3004	-0-	-499	-0-	2993	2	11	9	N	10			72
08	3348 #	3080	-0-	-268	-0-	3066	2	14	9	N	13			85
09	3240 #	1748	-0-	-1492	-0-	1740	2	8	9	N	7			92

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				
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047														
DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
BIG HILL, WEST (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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
WAYHAN OIL COMPANY 902580														
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
BIG 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														
04	13560 #	12046	-0-	-1514	-0-	11297	3	749	9	N	681	724	1	162
05	15879	15798	-0-	-81	-0-	14650	3	1148	9	N	1044	870	1	336
06	13290 #	11857	-0-	-1433	-0-	10956	3	901	9	N	819	872	1	282
07	13299 #	12232	-0-	-1067	-0-	11338	3	894	9	N	813	876	1	219
08	15717	11954	-0-	-3763	-0-	11067	3	887	9	N	806	895	1	130
09	15210	7854	-0-	-7356	-0-	7272	3	582	9	N	529	350	1	309
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257														
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

 BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

10	0 W	2538	-0-	2538	47580	2307	2	231	9	N	210	366	1			201
11	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					201
12	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	64					265
01	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					265
02	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-	188	1			77
03	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
04	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
05	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
06	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
07	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
08	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77
09	0 W	-0-	-0-	-0-	47580					N	-0-					77

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

04	14880 #	13856	-0-	-1024	-0-	13755	2	101	9	N	92	180	1			94
05	15407 #	14013	-0-	-1394	-0-	13938	2	75	9	N	68					162
06	14910 #	13246	-0-	-1664	-0-	13156	2	90	9	N	82	179	1			65
07	15035 #	11104	-0-	-3931	-0-	11038	2	66	9	N	60					125
08	14384 #	8861	-0-	-5523	-0-	8821	2	40	9	N	36					161
09	13860 #	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					161

BLACK OWL (YEGUA 9200)			08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
ENPOWER RESOURCES INC.			252992											
DUNPHY			WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		11070 #	8375	-0-	-2695	-0-	7690	1	630	2	N	50	187 1	33
							55	9						
05		9827 #	7975	-0-	-1852	-0-	7300	1	651	2	N	22		55
							24	9						
06		9900 #	6551	-0-	-3349	-0-	5899	1	630	2	N	20		75
							22	9						
07		10230 #	6891	-0-	-3339	-0-	6227	1	651	2	N	12		87
							13	9						
08		8835 #	6250	-0-	-2585	-0-	5585	1	651	2	N	13		100
							14	9						
09		8370 #	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT		100

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)			08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500											
TEXAS A&M UNIVERSITY			WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4050 X	3518	-0-	-532	-0-	938	1	2493	3	N	79	119 1	35
							87	9						
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	969	1	2472	3	N	94		129
							103	9						
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	938	1	2590	3	N	71		200
							78	9						
07		3627 X	2542	-0-	-1085	-0-	969	1	1510	3	N	57	180 1	77
							63	9						
08		3627 X	3282	-0-	-345	-0-	969	1	2222	3	N	83		160
							91	9						
09		3600 X	3282	-0-	-318	-0-	969	1	2222	3	N	83		160
							91	9						

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

SCHROEDER, E.			WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING -D-			WELL #:		41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:		83		RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-14)			08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HEFFFLINGER (F-14)			WELL #:		2		RRCID -> 174344		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLESSING, NORTH (FRIO)			08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING -S-			WELL #:		18 J		RRCID -> 133772		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLESSING, NE. (F-16)			08874 139		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BROWN & BORELLI, INC.			097498									
TERRY, R.E. ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 085487		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER																
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104																
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2580 X	715	-0-	-1865	-0-	261	1	61	2	N	357	150	1			259
05	1581 X	220	-0-	-1361	-0-	31	1	189	9	N	172	300	1			131
06	2940 X	1247	-0-	-1693	-0-	525	1	722	9	N	656	460	1			327
07	3038 X	1007	-0-	-2031	-0-	290	1	717	9	N	652	767	1	1	8	211
08	3038 X	977	-0-	-2061	-0-	324	1	653	9	N	594	625	1	1	8	179
09	1260 X	854	-0-	-406	-0-	228	1	626	9	N	569	618	1			130

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321																
04	330 X	191	-0-	-139	-0-	155	1	36	2	N	-0-					-0-
05	310 X	37	-0-	-273	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	840 X	17	-0-	-823	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858																
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
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																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON																
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817																
STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6440 - 6456	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8906 - 8925	
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID ->	188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9620 - 9690	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L, NE/4												
09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
073161												
WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

BLOCK 369-L (5100)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
STATE TRACT 369-L NE/4																
09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
073161																
WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995																

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4																
WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796																

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

BLOCK 369-L (5300)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
STATE TRACT 369-L, NE/4																
09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
073161																
WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663																

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4																
WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122																

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

BLOCK 367-L (7500)																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																
STATE TRACT 367																
09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
130342																
WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257																

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

BLUE LAKE (11,000)
ASPECT ENERGY, LLC
GRIFFITH

09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
035453
WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

BLUE MARSH (YEGUA 6600)
INDIAN EXPLORATION, INC.
KURTH, J. H. JR.

09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
423771
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700)
INDIAN EXPLORATION, INC.
YEGUA GAS UNIT

09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
423771
WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)
TMR EXPLORATION, INC.
KOONCE GAS UNIT

09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
834097
WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	4					13
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	20	23	1			10
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					10
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	Y	-0-					10
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	548	2	Y	-0-					10
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	Y	-0-					10

KOONCE GAS UNIT

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

04	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					5
07	3100 N	4321	-0-	1221	1221	393	1	3928	2	Y	-0-					5
08	3100 N	3593	-0-	493	1714	462	1	3131	2	Y	-0-					5
*09	5003 X	3289	-0-	-1714	-0-	325	1	2964	2	Y	-0-					5

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT		//CONT.// 09962 500 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150		
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	396	1	5607	2	Y	3			13
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	470	1	6634	2	Y	20	23	1	10
06	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	444	1	7560	2	Y	7			17
07	5425 X	2236	-0-	-3189	-0-	203	1	2033	2	Y	-0-			17
08	5425 X	1189	-0-	-4236	-0-	153	1	1036	2	Y	-0-			17
09	6750 X	1137	-0-	-5613	-0-	112	1	1025	2	Y	-0-			17
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736		
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	303	1	4295	2	Y	5			27
05	4619 X	3202	-0-	-1417	-0-	211	1	2987	2	Y	4	22	1	9
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	292	1	4974	2	Y	6			15
07	4650 X	4127	-0-	-523	-0-	375	1	3752	2	Y	-0-			15
08	4650 X	2694	-0-	-1956	-0-	345	1	2341	2	Y	7			22
09	4500 X	4348	-0-	-152	-0-	430	1	3918	2	Y	-0-			22
CORMAN-HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	3			5
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	23	23	1	5
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	8			13
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-			13
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	Y	-0-			13
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	40	1	365	2	Y	-0-			13
CORMAN-HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005				TOTAL DEPTH 17259		PERF.15898 - 16746		
04	1890 X	1632	-0-	-258	-0-	108	1	1521	2	Y	3			39
05	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	2	Y	14	37	1	16
06	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	114	1	1936	2	Y	3			19
07	1674 X	1634	-0-	-40	-0-	149	1	1485	2	Y	-0-			19
08	1922 X	1448	-0-	-474	-0-	186	1	1262	2	Y	-0-			19
09	1800 N	1460	-0-	-340	-0-	144	1	1316	2	Y	-0-			19
KOONCE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216466		COMPL. DATE 04/06/2006				TOTAL DEPTH 17424		PERF.14479 - 17008		
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	4			67
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	7	52	1	22
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	3			25
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	Y	-0-			25
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	89	1	603	2	Y	6			31
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	666	2	Y	-0-			31

BOGGY BAYOU			10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.			625570									
LEWIS "8"			WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

BON WEIR (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

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

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

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

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

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

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.		127449									
SCHOENFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536						
04	5040 X	3186	-0-	-1854	-0-	3058	2	128	9	Y	116	90	1	36
05	5208 X	460	-0-	-4748	-0-	460	2			Y	-0-			36
06	3330 X	1831	-0-	-1499	-0-	1767	2	64	9	Y	58	90	1	4
07	3286 X	283	-0-	-3003	-0-	219	2	64	9	Y	58			62
08	3286 X	1663	-0-	-1623	-0-	1567	2	96	9	Y	87	86	1	63
*09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9			72

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670						
04	7170 X	3318	-0-	-3852	-0-	3118	2	200	9	Y	182	178	1	6
05	5859 X	5787	-0-	-72	-0-	5787	2			Y	-0-			6
06	4290 X	2091	-0-	-2199	-0-	2019	2	72	9	Y	65			71
07	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	3718	2			Y	-0-			71
08	5797 X	1673	-0-	-4124	-0-	1568	2	105	9	Y	95	94	1	72
*09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19			91

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A						
04	660 N	316	-0-	-344	-0-	300	1	16	2	N	-0-			80
05	713 N	367	-0-	-346	-0-	310	1	57	2	N	-0-			80
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	300	1	58	2	N	-0-			80
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	310	1	57	2	N	-0-			80
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	310	1	76	2	N	-0-			80
09	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-			80

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						
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486						
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1272	3	Y	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	3	Y	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	66	1	1031	3	Y	-0-			-0-
08	1364 N	582	-0-	-782	-0-	41	1	541	3	Y	-0-			-0-
*09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	3	Y	-0-			-0-

BONUS (2700)		10509 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DUNCAN 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 284724		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 2810 - 2838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONUS, S. (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					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694					
04	14B DENY	1895	-0-	1895	11869	1827	2	68	9	Y	62				155
05	12329 X	460	-0-	-11869	-0-	460	2			Y	-0-				155
06	14B DENY	283	-0-	283	283	252	2	31	9	Y	28	90	1		93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-				93
08	14B DENY	628	-0-	628	911	523	2	105	9	Y	95	94	1		94
09	1890 X	571	-0-	-1319	-0-	567	2	4	9	Y	4				98
WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	2496	-0-	2496	16504	2391	2	105	9	Y	95	90	1		82
05	14B2 EXT	460	-0-	460	16964	460	2			Y	-0-				82
06	14B2 EXT	1032	-0-	1032	17996	1010	2	22	9	Y	20				102
07	18215 X	219	-0-	-17996	-0-	219	2			Y	-0-				102
08	2573 X	1662	-0-	-911	-0-	1567	2	95	9	Y	86	85	1		103
09	2490 X	1709	-0-	-781	-0-	1697	2	12	9	Y	11				114
BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PITTS, ANELIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 106680		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714 - 3734	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		7		RRCID ->		202777		COMPL. DATE		02/17/2004		TOTAL DEPTH		4200		PERF.		3728 - 3735	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

KRUEGER		WELL #:		15		RRCID ->		204743		COMPL. DATE		01/24/2009		TOTAL DEPTH		5470		PERF.		3318 - 3322	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

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

KRUEGER		WELL #:		1		RRCID ->		200107		COMPL. DATE		08/30/2002		TOTAL DEPTH		7800		PERF.		4902 - 4980	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7062 -	7074	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B			Y	-0-				-0-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 -	7131
04	1110 N	852	-0-	-258	-0-	29	1	809	3	Y	13	6	1	7 8 44
						14	9							
05	992 N	937	-0-	-55	-0-	58	1	859	3	Y	18	11	1	8 8 43
						20	9							
06	870 N	730	-0-	-140	-0-	48	1	669	3	Y	12	5	1	6 8 44
						13	9							
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	51	1	715	3	Y	12	11	1	45
						13	9							
08	930 N	555	-0-	-375	-0-	34	1	488	3	Y	30	57	1	18
						33	9							
09	720 N	497	-0-	-223	-0-	32	1	436	3	Y	26	6	1	8 8 30
				B		29	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 -	7076
04	3420	188	-0-	-3232	-0-	6	1	180	3	N	2	1	1	18
						2	9							
05	3534	130	-0-	-3404	-0-	8	1	121	3	N	1	2	1	17
						1	9							
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	6	1	82	3	N	1	1	1	17
						1	9							
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	2	2	1	17
						2	9							
08	186 #	64	-0-	-122	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1	17
						1	9							
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	2	2	1	17
				B		2	9							

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		7 1	158 3	Y		-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-		7 1	125 3	Y		-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-		6 1	104 3	Y		-0-		-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-		7 1	111 3	Y		-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-		9 1	114 3	Y		-0-		-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-		10 1	131 3	Y		-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-		18 1	388 3	Y		-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-		19 1	347 3	Y		-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-		19 1	307 3	Y		-0-		-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-		14 1	217 3	Y		-0-		-0-
08	310 N	171	-0-	-139	-0-		12 1	159 3	Y		-0-		-0-
09	330 N	164	-0-	-166	-0-		11 1	153 3	Y		-0-		-0-

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

ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID ->	114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7352 - 7374	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7386 - 7402	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425	
04	720 N	668	-0-	-52	-0-		30 1	638 3	Y		-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-		41 1	734 3	Y		-0-		-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-		39 1	636 3	Y		-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-		46 1	721 3	Y		-0-		-0-
08	775 N	651	-0-	-124	-0-		45 1	606 3	Y		-0-		-0-
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-		51 1	683 3	Y		-0-		-0-

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 -	7419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	43 1	918 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	744 N	657	-0-	-87	-0-	35 1	622 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	36 1	598 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	992 N	768	-0-	-224	-0-	46 1	722 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	651 N	603	-0-	-48	-0-	42 1	561 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	42 1	556 3	Y	-0-	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 -	7440
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	5 1	100 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	Y	-0-	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 -	4920
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108 -	11594
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 -	12460
04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	180 1	5059 3	N	63	34 1	7 8		266
05	5332 X	5253	-0-	-79	-0-	327 1	4865 3	N	55	66 1	7 8		248
06	5160 X	4910	-0-	-250	-0-	327 1	4505 3	N	71	33 1	14 8		272
07	5332 X	4581	-0-	-751	-0-	304 1	4219 3	N	53	66 1			259
08	5332 X	4900	-0-	-432	-0-	313 1	4513 3	N	67	64 1			262
09	5310 X	3588	-0-	-1722	-0-	241 1	3285 3	N	56	49 1	10 8		259

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341				
04	630 N	458	-0-	-172	-0-	15 1	436 3	N	6	3 1	4 8	189
05	589 N	511	-0-	-78	-0-	32 1	466 3	N	12	6 1	5 8	190
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	13 9	173 3	N	3	2 1	3 8	188
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	12 1	591 3	N	7	7 1		188
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	3 9	230 3	N	4	4 1		188
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42 1	729 3	N	14	9 1	3 8	190
						8 9						
						16 1						
						4 9						
						54 1						
						15 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621				
04	1860 N	861	-0-	-999	-0-	29 1	802 3	N	27	6 1	20 8	165
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	30 9	1639 3	N	85	18 1	19 8	213
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	110 1	1804 3	N	123	201 1	24 8	111
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	94 9	3141 3	N	124	39 1		196
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	131 1	3106 3	N	120	42 1		274
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	135 9	2733 3	N	98	38 1	20 8	314
						226 1						
						136 9						
						215 1						
						132 9						
						201 1						
						108 9						

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

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506				
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	13 1	375 3	Y	5	3 1	1 8	54
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6 9	549 3	Y	7	6 1	2 8	53
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	37 1	328 3	Y	11	2 1	3 8	59
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	8 9	340 3	Y	4	5 1		58
08	589 N	355	-0-	-234	-0-	24 1	325 3	Y	6	5 1		59
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	12 9	282 3	Y	10	4 1	4 8	61
						24 1						
						4 9						
						23 1						
						7 9						
						21 1						
						11 9						

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	16	1	437	3	Y	5	3 1	82	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	267	196 1	153	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	14	3 1	164	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	25	6 1	183	
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	29	1	417	3	Y	94	183 1	94	
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	53	6 1	141	
ANDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403					
04	2520 N	2291	-0-	-229	-0-	77	1	2175	3	Y	35	29 1	16 8	169
05	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	117	1	1745	3	Y	48	26 1	21 8	170
06	2070 N	1235	-0-	-835	-0-	82	1	1128	3	Y	23	9 1	15 8	169
07	2356 N	1040	-0-	-1316	-0-	69	1	956	3	Y	14	16 1		167
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	128	1	1851	3	Y	40	23 1		184
09	2280 X	2270	-0-	-10	-0-	153	1	2071	3	Y	42	27 1	12 8	187
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROCKING "M"				WELL #: 1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548					
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	13	5 1	7 8	48
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	24	11 1	8 8	53
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	Y	15	5 1	8 8	55
07	837 N	582	-0-	-255	-0-	39	1	535	3	Y	7	9 1		53
08	961 N	579	-0-	-382	-0-	36	1	526	3	Y	15	49 1		19
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	36	1	495	3	Y	18	7 1	10 8	20

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	92 1	1975 3	Y	125	118 1			112
							138 9							
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	92 1	1655 3	Y	93				205
							102 9							
06		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	87 1	1421 3	Y	118	142 1			181
							130 9							
07		1736 N	1342	-0-	-394	-0-	69 1	1072 3	Y	183	268 1			96
							201 9							
08		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	106 1	1412 3	Y	137	109 1			124
							151 9							
*09		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	177 1	2380 3	Y	68	117 1			75
							75 9							
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951				
04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	161 1	3445 3	Y	48	65 1			64
							53 9							
05		3317 X	3163	-0-	-154	-0-	166 1	2978 3	Y	17				81
							19 9							
06		3210 X	3074	-0-	-136	-0-	175 1	2874 3	Y	23	44 1			60
							25 9							
07		3782 X	3328	-0-	-454	-0-	196 1	3046 3	Y	78	100 1			38
							86 9							
08		3782 X	2813	-0-	-969	-0-	187 1	2505 3	Y	110	68 1			80
							121 9							
09		3660 X	3361	-0-	-299	-0-	231 1	3094 3	Y	33	67 1			46
							36 9							
MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042		PERF.12620 - 13226				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
OBENHAUS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10380	- 11640
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N		25			52
						28 9							
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N		24	42 1		34
						26 9							
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	45 2	N		1	6 1		29
						1 9							
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	N		2	5 1		26
						2 9							
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N		5			31
						6 9							
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N		6	7 1		30
						7 9							

SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11528	- 11839
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	17 1	357 2	N		-0-			38
						18 1	341 2	N		37	13 1		62
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	41 9							
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	22 1	369 2	N		-0-			62
						24 1	425 2	N		-0-			62
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17 1	434 2	N		7			69
						8 9							
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 1	434 2	N		7			69
						8 9							
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	17 1	349 2	N		-0-			69

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.11470	- 12574
04	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	137 1	2895 2	N		41			210
						45 9							
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	193 1	3595 2	N		61	32 1		239
						67 9							
06	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	165 1	2839 2	N		35	188 1		86
						39 9							
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	184 1	3277 2	N		55	17 1		124
						61 9							
08	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	127 1	3151 2	N		25			149
						28 9							
09	3600 X	2250	-0-	-1350	-0-	104 1	2115 2	N		28	13 1		164
						31 9							

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10314	- 11766
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	174 1	3690 2	N		56	173 1		70
						62 9							
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	203 1	3785 2	N		87	45 1		112
						96 9							
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	177 1	3042 2	N		65	24 1		153
						72 9							
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	199 1	3557 2	N		62	20 1		195
						68 9							
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	154 1	3822 2	N		60	180 1		75
						66 9							
*09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	133 1	2701 2	N		55	26 1		104
						61 9							

SCHWEINLE				WELL #:	3	RRCID ->	178539	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10338	- 10560
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856												
04	7410 X	474	-0-	-6936	-0-	21	1	453 2	N	-0-		36
05	7657 X	392	-0-	-7265	-0-	20	1	372 2	N	-0-		36
06	630 X	556	-0-	-74	-0-	31	1	525 2	N	-0-		36
07	748 X	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708 2	N	-0-		36
08	651 X	557	-0-	-94	-0-	22	1	535 2	N	-0-		36
*09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	46	1	940 2	N	-0-		36

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

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650				
04	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	89	1	1892 2	N	59		176
						65	9					
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	101	1	1886 2	N	49	30 1	195
						54	9					
06	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	108	1	1856 2	N	75	216 1	54
						83	9					
07	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	101	1	1797 2	N	45	15 1	84
						50	9					
08	2046 N	1213	-0-	-833	-0-	46	1	1149 2	N	16		100
						18	9					
*09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	114	1	2328 2	N	86	28 1	158
						95	9					

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094				
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72 2	N	-0-		115
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108 2	N	-0-		115
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91 2	N	-0-		115
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111 2	N	-0-		115
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	193 2	N	3		118
						3	9					
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129 2	N	-0-		118

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560				
04	2610 X	2051	-0-	-559	-0-	87	1	1845 2	N	108		183
						119	9					
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	145	1	2693 2	N	103	59 1	227
						113	9					
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2826 2	N	40	23 1	244
						44	9					
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	182	1	3256 2	N	80	20 1	304
						88	9					
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	110	1	2732 2	N	59		363
						65	9					
09	2610 X	2122	-0-	-488	-0-	99	1	2013 2	N	9	181 1	191
						10	9					

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97 1 32 9	2055 2	N	29		54
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	115 1 26 9	2135 2	N	24	16 1	62
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	102 1 33 9	1755 2	N	30	9 1	83
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	118 1 33 9	2107 2	N	30	9 1	104
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	94 1 34 9	2335 2	N	31		135
09	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	81 1 30 9	1651 2	N	27	13 1	149

 ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	175 1 28 9	3280 2	Y	25	21 1	9
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	179 1 29 9	3072 2	Y	26	21 1	14
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	157 1 25 9	2759 2	Y	23	29 1	8
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	173 1	3064 2	Y	-0-		8
08	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	162 1 36 9	2577 2	Y	33	25 1	16
*09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	175 1 22 9	2766 2	Y	20	20 1	16

 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	52 1 22 9	984 2	Y	20	17 1	8
05	1147 N	797	-0-	-350	-0-	42 1 42 9	713 2	Y	38	27 1	19
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	54 1 22 9	957 2	Y	20	31 1	8
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68 1	1199 2	Y	-0-		8
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1 42 9	753 2	Y	38	28 1	18
09	900 N	694	-0-	-206	-0-	40 1 20 9	634 2	Y	18	20 1	16

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

04	8250 X	6172	-0-	-2078	-0-	292 1 411 9	5469 2	Y	374	288 1	133
05	8525 X	6864	-0-	-1661	-0-	357 1 399 9	6108 2	Y	363	288 1	208
06	7770 X	6512	-0-	-1258	-0-	328 1 402 9	5782 2	Y	365	452 1	121
07	8029 X	6786	-0-	-1243	-0-	363 1	6423 2	Y	-0-		121
08	6851 X	5630	-0-	-1221	-0-	312 1 374 9	4944 2	Y	340	282 1	179
09	6630 X	6009	-0-	-621	-0-	334 1 384 9	5291 2	Y	349	298 1	230

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	51	1	953	2	Y	6	9	1	4
						7	9							
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	56	1	956	2	Y	19	14	1	9
						21	9							
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	37	1	642	2	Y	10	15	1	4
						11	9							
07	1054 N	707	-0-	-347	-0-	38	1	669	2	Y	-0-			4
08	1023 N	653	-0-	-370	-0-	38	1	596	2	Y	17	13	1	8
						19	9							
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	36	1	565	2	Y	10	10	1	8
						11	9							

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 14350			PERF.11404 - 12598	
04	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	404	1	8550	2	N	120	182	1	131
						132	9							
05	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	516	1	9603	2	N	114	65	1	180
						125	9							
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	463	1	7950	2	N	101	36	1	245
						111	9							
07	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	490	1	8738	2	N	108	215	1	138
						119	9							
08	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	332	1	8280	2	N	76			214
						84	9							
*09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	275	1	5604	2	N	64	32	1	246
						70	9							

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001				TOTAL DEPTH 13000			PERF.11570 - 12664	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 13005			PERF.11664 - 11994	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			2
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			2
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			2
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			2
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005				TOTAL DEPTH 14000			PERF.11340 - 12292	
04	600 N	486	-0-	-114	-0-	482	2	4	9	N	4			152
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	318	2	6	9	N	5			157
06	450 N	221	-0-	-229	-0-	217	2	4	9	N	4			161
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	458	2	6	9	N	5			166
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4			170
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7			177

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
SCHWEINLE		WELL #:		8	RRCID ->	185211	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11662	- 11980	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	204139	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11862	- 12650	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	9 1	165 2	Y	7	22	1		4
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	Y	23	22	1		5
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	25 9	136 2	Y	22	23	1		4
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	8 1	152 2	Y	-0-				4
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	24 9	185 2	Y	1	3	1		2
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	2	2	1		2

GLAZE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204143	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11446	- 11924	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	N	6				96
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	7 9	123 2	N	-0-				96
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	1	1	1		96
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	1 9	229 2	N	3	1	1		98
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	1				99
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 9	251 2	N	-0-				99

SCHWEINLE		WELL #:		10	RRCID ->	218336	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	14085	PERF.11654	- 13422	
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2190 N	1951	-0-	-239	-0-	87 1	1849 2	N	14				156
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	15 9	2362 2	N	19	10	1		165
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	127 1	2155 2	N	26	9	1		182
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	21 9	2757 2	N	20	7	1		195
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	126 1	2614 2	N	7	167	1		35
09	2310 N	2108	-0-	-202	-0-	29 9	1972 2	N	35	12	1		58

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550 X	3895	-0-	-4655	-0-	173	1	3664	2	N	53	160
05	8835 X	3281	-0-	-5554	-0-	166	1	3092	2	N	21	17 1 164
06	8460 X	3141	-0-	-5319	-0-	170	1	2919	2	N	47	16 1 195
07	8649 X	4750	-0-	-3899	-0-	250	1	4458	2	N	38	189 1 44
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	207	1	5159	2	N	33	77
09	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	174	1	3538	2	N	59	22 1 114
						58	9					
						23	9					
						52	9					
						42	9					
						36	9					
						65	9					
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442		
04	8340 X	7273	-0-	-1067	-0-	326	1	6897	2	N	45	107
05	8618 X	7552	-0-	-1066	-0-	382	1	7122	2	N	44	25 1 126
06	8340 X	7104	-0-	-1236	-0-	388	1	6653	2	N	57	20 1 163
07	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	419	1	7475	2	N	42	14 1 191
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	331	1	8246	2	N	62	175 1 78
09	7320 X	6988	-0-	-332	-0-	326	1	6648	2	N	13	16 1 75
						14	9					
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) WHITEHEAD RESOURCES, LTD. SEBASTIAN		11252 600 919409		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN		
		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308		
04	11580 #	9700	-0-	-1880	-0-	8391	2	1309	9	N	1190	1183 1 206
05	11160 #	9793	-0-	-1367	-0-	8447	2	1346	9	N	1224	1161 1 268
06	9960 #	9235	-0-	-725	-0-	7615	2	1620	9	N	1473	1511 1 230
07	10292 #	8836	-0-	-1456	-0-	7531	2	1305	9	N	1186	1169 1 247
08	10013 #	8531	-0-	-1482	-0-	7309	2	1222	9	N	1111	1159 1 199
09	9690 #	4578	-0-	-5112	-0-	3663	2	915	9	N	832	848 1 183
SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

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

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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

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

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

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)			11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)			11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

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

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552												

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021												

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

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968												

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

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359												

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 7669 - 7723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446L-NW				WELL #:	8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8721 - 8731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #:	9	RRCID -> 118954	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7839 - 7909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)				11681 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	2 U	RRCID -> 040885	COMPL. DATE	10/14/1966	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6954 - 6987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270	- 8293		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)				11681 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #:	2 L	RRCID -> 040909	COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 7476	- 7529		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250	- 7310		
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	- 7542		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651								
KURATI				WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	- 2768		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651								
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651								
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651								
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC				216456								
JULIE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179226	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	2015 - 2053
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162								
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188467	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	1173 - 1186
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019 - P/A 07/12/19												

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	196139	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	1740 - 1745
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468												
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

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

STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WALLER			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STANOTEK, LLC				813990				CNTY: WALLER				
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	953	2	7	9	N	6
06		960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	N	11
*09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//	12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170								
RASMUSSEN		WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		5280 X	4692	-0-	-588	-0-	480 1	33			214
							36 9				
05		5456 X	4674	-0-	-782	-0-	380 1	20	182 1		52
							22 9				
06		5280 X	3803	-0-	-1477	-0-	380 1	23			75
							25 9				
07		4836 X	3668	-0-	-1168	-0-	380 1	24			99
							26 9				
08		4836 X	3170	-0-	-1666	-0-	340 1	28			127
							31 9				
09		4680 X	4190	-0-	-490	-0-	580 1	40			167
							44 9				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085								
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
WAGNER OIL COMPANY			891175								
RASMUSSEN		WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
04	3810	X	303	-0-	-3507	-0-	230 1	66			163
							73 9	Y			
05	3193	X	305	-0-	-2888	-0-	217 1	80			243
							88 9	Y			
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	217 1	73	179 1		137
							80 9	Y			
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	277 1	98			235
							108 9	Y			
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	265 1	48	179 1		104
							53 9	Y			
*09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	276 1	24			128
							26 9	Y			
RASMUSSEN		WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 1	-0-			-0-
								Y			
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	-0-			-0-
								Y			
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 1	-0-			-0-
								Y			
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-			-0-
								Y			
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39 1	-0-			-0-
								Y			
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12 1	-0-			-0-
								Y			
BUCK SNAG (FRIO 3800)			12893 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057								
ARABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837
04	1380	N	505	-0-	-875	-0-	505 2	-0-			-0-
								N			
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	-0-			-0-
								N			
06	1980	N	955	-0-	-1025	-0-	955 2	-0-			-0-
								N			
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	-0-			-0-
								N			
08	1426	N	840	-0-	-586	-0-	840 2	-0-			-0-
								N			
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	908 2	-0-			-0-
								N			

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

04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2324	2	31	9	N	28	119
05	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2421	2	29	9	N	26	145
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2397	2	36	9	N	33	178
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	N	34	35
08	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2319	2	34	9	N	31	66
09	2430 N	1702	-0-	-728	-0-	1681	2	21	9	N	19	85

BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
FAMCOR OIL, INC.			261273									
KRIEGER, ROOTH			WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8271 - 8280
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION, L.P.			778198									
LEWIS			WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.12184 - 12191
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION, L.P.			778198									
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12332 - 12372
04	3000 N	2181	-0-	-819	2537	2173	2	8	9	Y	7	70
05	3100 N	2441	-0-	-659	1878	2431	2	10	9	Y	9	79
06	3000 N	2330	-0-	-670	1208	2319	2	11	9	Y	10	89
07	3100 N	2069	-0-	-1031	177	2069	2			Y	-0-	89
08	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			Y	-0-	89
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	89

LEWIS			WELL #:		1	RRCID ->	185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12722 - 12839
04	6780 X	4549	-0-	-2231	-0-	4549	2			Y	-0-	90
05	7192 X	6232	-0-	-960	-0-	6232	2			Y	-0-	90
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8004	2	7	9	Y	6	57
07	7192 X	7140	-0-	-52	-0-	7140	2			Y	-0-	57
08	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-	57
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT	57

BASS GU			WELL #:		1	RRCID ->	185846	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12187 - 13058
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3	125
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	129
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	Y	8	137
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-	137
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	137

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION, L.P.													
BADOUH, E. M. HEIRS													
//CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
//CONT.// 778198													
WELL #: 3 RRCID -> 188124												COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 13900												PERF.12738 - 13105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2964 2	9 9		Y	8			71
05	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	2774 2	9 9		Y	8			79
06	3030 X	2960	-0-	-70	-0-	2949 2	11 9		Y	10			89
07	3131 X	2630	-0-	-501	-0-	2630 2			Y	-0-			89
*08	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	2550 2			Y	-0-			89
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			89

LEWIS												WELL #: 2 RRCID -> 190214	
COMPL. DATE 05/30/2009												TOTAL DEPTH 14750	
PERF.12184 - 12966													
04	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2			Y	-0-			35
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2			Y	-0-			35
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	846 2	24 9		Y	22			57
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	755 2			Y	-0-			57
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2			Y	-0-			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

BASS GU												WELL #: 2 RRCID -> 229708	
COMPL. DATE 09/05/2009												TOTAL DEPTH 13644	
PERF.12800 - 13523													
04	2730 X	2583	-0-	-147	-0-	2583 2			Y	-0-			-0-
05	2821 X	2603	-0-	-218	-0-	2603 2			Y	-0-			-0-
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			Y	-0-			-0-
07	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	2519 2			Y	-0-			-0-
08	2666 X	2441	-0-	-225	-0-	2441 2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BASS GU												WELL #: 3 RRCID -> 245439	
COMPL. DATE 10/23/2008												TOTAL DEPTH 13700	
PERF.12834 - 13398													
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			Y	-0-			-0-
05	1240 N	914	-0-	-326	-0-	914 2			Y	-0-			-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	843	-0-	-211	-0-	843 2			Y	-0-			-0-
08	992 N	817	-0-	-175	-0-	817 2			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BASS GU												WELL #: 5 RRCID -> 249824	
COMPL. DATE 12/29/2011												TOTAL DEPTH 13476	
PERF.12284 - 12506													
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	344 2	2 9		Y	2			73
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	370 2	3 9		Y	3			76
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514 2	6 9		Y	5			81
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			Y	-0-			81
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-			81
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			81

LEWIS												WELL #: 3 RRCID -> 249847	
COMPL. DATE 05/27/2009												TOTAL DEPTH 13477	
PERF.13078 - 13360													
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 2			Y	-0-			95
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2			Y	-0-			95
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	199 2	7 9		Y	6	44 7		57
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			Y	-0-			57
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SHORECARTER RESOURCES LLC				778493									
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12403		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2	Y	-0-			-0-
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASS GU		WELL #:		4	RRCID ->	249567	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12798 - 13438		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JASPER				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003 - 7005		
04		180 N	110	-0-	-70	-0-	108	1	2 9	Y	2	71 2	11
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	102	1	6 9	Y	5		16
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	112	1	1 9	Y	1		17
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	1	9 9	Y	8		25
*08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2 9	Y	2		27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280356	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			225
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

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		
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2219	3	200 9	Y	182		245
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	3	29 9	Y	26		271
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		Y	-0-		271
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		Y	-0-		271
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			271
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			271

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.11396 - 11400		
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	171	3	216 9	N	196		429
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	178	3	190 9	N	173	185 1	417
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	174	3	167 9	N	152	188 1	381
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	182	3	175 9	N	159	370 1	170
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	187	3	187 9	N	170	185 1	155
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			155

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//		208171									
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			Y	-0-			434
05		465 N	353	-0-	-112	-0-	353 3			Y	-0-			434
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			Y	-0-			434
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3			Y	-0-			434
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			434
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			434

SANTA FE ENERGY			WELL #:		1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11036 - 11046		
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-			60
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			Y	-0-			60
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-			60
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			Y	-0-			60
08		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			60
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

ARCO FEE SEC. 83			WELL #:		1	RRCID ->	126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11041 - 11049		
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			Y	-0-			227
05		279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3			Y	-0-			227
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			Y	-0-			227
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3			Y	-0-			227
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			227
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			227

ARCO FEE DIAMOND			WELL #:		2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11031 - 11052		
04		5340 X	3824	-0-	-1516	-0-	3491 3	333 9	N		303	179 1		271
05		5642 X	3923	-0-	-1719	-0-	3714 3	209 9	N		190	184 1		277
06		5460 X	3794	-0-	-1666	-0-	3592 3	202 9	N		184	372 1		89
07		4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3706 3	212 9	N		193			282
*08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3599 3	385 9	N		350	366 1		266
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N		NO RPT			266

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

ARCO FEE SECTION 83			WELL #:		2	RRCID ->	185585	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10974 - 11000		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110

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

BUNA, WEST (WILCOX)										//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										//CONT.// 208171							
BP AMERICA A-38										WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		91					199
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1					200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					204
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						204
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						204

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125	
04		3000 N	1506	-0-	-1494	1262	1506	3		Y		-0-					644
05		2796 N	1534	-0-	-1262	-0-	1534	3		Y		-0-					644
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		Y		-0-					644
07		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3		Y		-0-					644
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT						644
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						644

PETRO-SMITH OPERATING LLC										660313							
HANKAMER ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HANKAMER ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					24
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						24
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						24

HANKAMER ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					31
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						31
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						31

R & B OIL COMPANY, LLC										685861							
HANKAMER ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042	
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1177	2	155	9	Y	141	179	1			100
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1072	2	160	9	Y	145	187	1			58
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1211	2	167	9	Y	152	180	1			30
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1098	2	187	9	Y	170	183	1			17
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1091	2	143	9	Y	130					147
09		DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	1116	2	132	9	Y	120	178	1			89

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY				876500		CAPACITY				CNTY: JASPER		
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612
04	DLQ G-10	2791	-0-	2791	4202	450 1	1752 3	Y	535	415 1		150
05	DLQ G-10	2356	-0-	2356	6558	589 9	1451 3	Y	400	345 1		205
06	DLQ G-10	2296	-0-	2296	8854	440 9	1388 3	Y	416	350 1		271
07	2200 N	2260	-0-	60	8914	458 9	1365 3	Y	391	515 1		147
*08	3100 N	2269	-0-	-831	8083	465 1	1376 3	Y	389	344 1		192
*09	3000 N	2269	-0-	-731	7352	428 9	1376 3	Y	389	344 1		192

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

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
04	7860 #	4547	-0-	-3313	-0-	4547 3		Y	-0-			455
05	8184 #	4683	-0-	-3501	-0-	4536 3	147 9	Y	134			589
06	7920 #	4517	-0-	-3403	-0-	4517 3		Y	-0-			589
07	5208 #	4707	-0-	-501	-0-	4707 3		Y	-0-			589
08	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			589
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			589

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.				127449										
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3314 - 3317		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
521516														
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	981	2	124	9	N	113	173	132
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	714	2	151	9	N	137	177	92
06	1020	N	578	-0-	-442	-0-	481	2	97	9	N	88		180
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	525	2	88	9	N	80	183	77
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	636	2	90	9	N	82		159
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		159

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
KERR-MCGEE														
14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13906 - 14070														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERR-MCGEE														
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	20220	X	19688	-0-	-532	-0-	300	1	18248	2	N	1036	1428	344
							1140	9						
05	21049	X	19705	-0-	-1344	-0-	310	1	18259	2	N	1033	918	459
							1136	9						
06	20370	X	19810	-0-	-560	-0-	300	1	18486	2	N	931	1053	337
							1024	9						
07	21049	X	18641	-0-	-2408	-0-	310	1	16913	2	N	1289	892	733
							1418	9					1 8	
08	20336	X	20235	-0-	-101	-0-	301	1	19406	2	N	480	540	673
							528	9						
09	19800	X	19715	-0-	-85	-0-	300	1	18441	2	N	885	1092	466
							974	9						

WAGNER OIL COMPANY														
KERR-MCGEE														
891175														
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	21210	X	20329	-0-	-881	-0-	450	1	18727	3	N	1047	1107	243
							1152	9					1 8	
05	21917	X	20294	-0-	-1623	-0-	465	1	18738	3	N	992	916	319
							1091	9						
06	20910	X	18918	-0-	-1992	-0-	450	1	17379	3	N	990	1099	210
							1089	9						
07	21607	X	17605	-0-	-4002	-0-	465	1	15900	3	N	1127	1095	242
							1240	9						
08	21235	X	20110	-0-	-1125	-0-	465	1	18244	3	N	1274	1284	232
							1401	9						
09	20340	X	19332	-0-	-1008	-0-	592	1	17337	3	N	1275	1288	219
							1403	9						

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688												
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
C & E OPERATING, INC. 120079												
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672												
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	115	390
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2754	2	153	9	N	139	529
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2661	2	168	9	N	153	296
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3269	2	63	9	N	57	353
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3057	2	86	9	N	78	248
*09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2862	2	76	9	N	69	317

WAGNER OIL COMPANY 891175												
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

CABALLO (PRAIRIE BELL) WAGNER OIL COMPANY WELLS		//CONT.// 14418 250 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELLS													
WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875	
04	5880 X	5292	-0-	-588	-0-	268	1	5013	3	N	10		403
						11	9						
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	233	1	4870	3	N	27		430
						30	9						
06	4860 X	4153	-0-	-707	-0-	205	1	3948	3	N	-0-		430
07	5456 X	3811	-0-	-1645	-0-	181	1	3630	3	N	-0-		430
08	5456 X	4268	-0-	-1188	-0-	214	1	4029	3	N	23		453
						25	9						
09	5280 X	4800	-0-	-480	-0-	238	1	4520	3	N	38		491
						42	9						

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL		848243		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) BRITNIC OIL & GAS, INC. JEFFERY		14710 500 093621		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
WELL #: 1 RRCID -> 284198 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8046 - 8250													
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		78
05	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-		78
06	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-		78
07	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1412	3	6	9	N	5		83
08	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1838	3	77	9	N	70		153
*09	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	952	3	68	9	N	62	167 1	48

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				72
05		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				72
06		870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				72
07		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				72
*08		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				72
*09		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				72

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391																
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828																

04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				182
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				182
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				182
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				182
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				182
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008																

04		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				130
05		237 R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	-0-	41	1		90
06		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				90
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				90
08		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				90
*09		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100																

04		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				68
05		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				68
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				68
07		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				68
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	14	1		54
*09		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				54

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

*02	14B2	EXT	178	-0-	178	178	82	1	96	9	N	87				87
03		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87
04		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87
05		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87
06		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87
07		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87
08		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87
09		0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				87

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 1177																
04		0	-0-	-0-	-0-	1177					N	135				135
05		0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-	66	1		69
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-				69
07		0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-				69
08		0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-				69
09		0	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-				69

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018 - P/A 07/20/18

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

04	6450	7038	-0-	588	588	7038	2			N	-0-					-0-
05	6058 R	5470	-0-	-588	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
06	6900	6675	-0-	-225	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6450	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

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

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832					N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018 - PLUGGED 03/19/18

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
GREAT WEST CMT		WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971									
BATCHELDER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE LEASE 108878		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168				
04	19140 X	18464	-0-	-676	-0-	300 1	17825 2	N	308	347 1		232
05	19778 X	18827	-0-	-951	-0-	339 9	18178 2	N	308	354 1	1 8	185
06	19140 X	17714	-0-	-1426	-0-	300 1	17080 2	N	304	182 1	1 8	306
07	19592 X	18224	-0-	-1368	-0-	334 9	17574 2	N	309	365 1	1 8	249
08	19344 X	18240	-0-	-1104	-0-	310 1	17574 2	N	324	192 1		381
09	18450 X	17114	-0-	-1336	-0-	340 9	16418 2	N	360	359 1	1 8	381
						356 9						
						300 1						
						396 9						

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

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NILSON		WELL #:	1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5095 - 5097			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANNON (NAVARRO)		15373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES						
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC		284420												
OCHS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281660	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6605 - 11386			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557												
HAWKINS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	175521	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6544 - 6553			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2850 - 2856			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	6694 - 9703			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803											
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24 1	61 2	N	-0-		43
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12 1		N	-0-		43
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	24 1	35 2	N	-0-		43
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	24 1	41 2	N	-0-		43
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48 1	46 2	N	-0-		43
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24 1	56 2	N	-0-		43

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			284
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			284
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			284
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			284
09	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

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-		-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35 1	486 2	N		-0-					78
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	41 1	576 2	N		-0-					78
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2	N		-0-					78
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	42 1	595 2	N		-0-					78
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	27 1	384 2	N		-0-					78
*09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	40 1	565 2	N		-0-					78

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223						
04		210 N	111	-0-	-99	-0-	9 1	102 2	N		-0-					17
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	N		-0-					17
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	15 1	160 2	N		-0-					17
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 2	N		-0-					17
08		279 N	199	-0-	-80	-0-	17 1	182 2	N		-0-					17
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	212 2	N		-0-					17

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					19
09		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						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER						
FIVE-JAB, INC.		271310														
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943						
04		3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	2781 3	342 9	N		311					651
05		5611 #	2336	-0-	-3275	-0-	2336 3		N		-0-	60 1				591
06		5430 #	1989	-0-	-3441	-0-	1965 3	24 9	N		22	177 1				436
07		5611 #	2069	-0-	-3542	-0-	1755 3	314 9	N		285	355 1				366
*08		4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	3975 3	150 9	N		136	180 1				322
09		3120 #	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N		NO RPT					322

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5100 #	2228	-0-	-2872	-0-	289	1	40	177	1	52
05	4836 #	1634	-0-	-3202	-0-	212	1	19			71
06	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	57			128
07	4282 R	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	54			182
08	4199 R	4199	-0-	-0-	-0-	534	1	45	190	1	37
09	4680 #	4066	-0-	-614	-0-	519	1	49			86

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	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
04	28128	19419	-0-	-8709	-0-	18888	2	483	710	1	121
05	22771	16919	-0-	-5852	-0-	16394	2	477	346	1	252
06	10710	17430	-0-	6720	6720	16951	2	435	537	1	150
07	29751	17049	-0-	-12702	-0-	16609	2	400	349	1	201
08	25345	18206	-0-	-7139	-0-	17795	2	374	362	1	213
*09	26236	18473	-0-	-7763	-0-	17899	2	522	524	1	211

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175

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

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

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

STATE TRACT 118			WELL #: 182			RRCID -> 177928			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)			16599 950			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC			862645														
ATKINSON ISLAND SWD			WELL #: 1			RRCID -> 171804			COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
04		47490	45278	-0-	-2212	391264	43147	2	2131	9	N	1937	1773	1			301
05		49073	43691	-0-	-5382	385882	41790	2	1901	9	N	1728	1765	1			264
06		47490	41569	-0-	-5921	379961	39965	2	1604	9	N	1458	1410	1			312
07		49073	41274	-0-	-7799	372162	39755	2	1519	9	N	1381	1406	1			287
08		49073	40221	-0-	-8852	363310	38882	2	1339	9	N	1217	1248	1			256
09		45270 #	NO RPT	-0-	-45270	318040					N	NO RPT					256

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)			16931 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #: 1			RRCID -> 167123			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 168102			COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	294	1	50337	2	Y	737	722	1	249
						811	9							
05	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	310	1	47238	2	Y	314	357	1	204
						345	9					2	8	
06	45537 X	45537	-0-	-0-	-0-	300	1	45237	2	Y	-0-			204
07	47097 X	47097	-0-	-0-	-0-	310	1	46787	2	Y	-0-			204
08	46965 X	46770	-0-	-195	-0-	310	1	46460	2	Y	-0-			204
09	45780 X	45429	-0-	-351	-0-	300	1	44531	2	Y	544	490	1	254
						598	9					4	8	

WEST CHANELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

04	67500 X	65924	-0-	-1576	-0-	300	1	64302	2	N	1202	1287	1	411
						1322	9							
05	69471 X	67043	-0-	-2428	-0-	310	1	65840	2	N	812	921	1	302
						893	9							
06	66930 X	64901	-0-	-2029	-0-	300	1	63539	2	N	965	910	1	357
						1062	9							
07	69006 X	66986	-0-	-2020	-0-	310	1	65557	2	N	1017	937	1	436
						1119	9					1	8	
08	68510 X	66670	-0-	-1840	-0-	310	1	65285	2	N	977	760	1	653
						1075	9							
09	65910 X	64610	-0-	-1300	-0-	300	1	63209	2	N	1001	1280	1	374
						1101	9							

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

04	61380 X	50703	-0-	-10677	-0-	300	1	48852	2	N	1410	1358	1	501
						1551	9							
05	62806 X	49648	-0-	-13158	-0-	310	1	48043	2	N	1177	1241	1	421
						1295	9							
06	57750 X	43469	-0-	-14281	-0-	291	1	42170	2	N	916	907	1	414
						1008	9							
07	56482 X	44328	-0-	-12154	-0-	310	1	42697	2	N	1201	1282	1	289
						1321	9							
08	54870 X	38874	-0-	-15996	-0-	310	1	37486	2	N	980	907	1	354
						1078	9						8	8
09	50700 X	31732	-0-	-18968	-0-	300	1	30537	2	N	814	784	1	351
						895	9						33	8

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 MID-CONTINENTAL EXPLORATION, INC. 564736
 CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

CHESTERTVILLE (JACKSON 5200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
CHESTERTVILLE UNIT												
17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
386310												
WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	47	2	Y	5	5
						6	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)												
DJ EXPLORATION, INC.												
OYSTER												
17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
221664												
WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
CHESTERTVILLE UNIT												
386310												
WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHESTERTVILLE UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910												
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	907	1	1532	2	Y	-0-	-0-
05	2480 N	235	-0-	-2245	-0-	56	1	179	2	Y	-0-	-0-
06	2400 N	48	-0-	-2352	-0-	20	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	46	-0-	-2434	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	2	Y	-0-	-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)												
JAMEX, INC.												
KAEICHELE												
17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
429659												
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313												
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
CHESTERTVILLE UNIT												
17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
386310												
WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588												
04	2970 #	250	-0-	-2720	-0-	93	1	157	2	Y	-0-	115
05	837 #	373	-0-	-464	-0-	89	1	284	2	Y	-0-	115
06	660 #	264	-0-	-396	-0-	108	1	156	2	Y	-0-	115
07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	Y	-0-	115
08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	202	1	434	2	Y	-0-	115
09	270 N	94	-0-	-176	-0-	20	1	74	2	Y	-0-	115

CHESTERTVILLE (3770)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
CHESTERTVILLE UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)												
JAMEX, INC.												
WOLF												
WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KAECELE "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033												
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)												
JAMEX, INC.												
WOLF												
WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

KAECELE												
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576												
04	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	333	1	1893	2	N	9	134
						10	9					
05	2015 X	1880	-0-	-135	-0-	298	1	1580	2	N	2	136
						2	9					
06	1950 X	1781	-0-	-169	-0-	239	1	1536	2	N	5	141
						6	9					
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	430	1	2587	2	N	11	152
						12	9					
08	2015 X	1575	-0-	-440	-0-	251	1	1315	2	N	8	160
						9	9					
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT	160

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
WITTER, A. S.			WELL #:		1	RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6840 X	4563	-0-	-2277	-0-	665	1	3781	2	N	106	162 1	1 8	30
						117	9							
05	6448 X	4046	-0-	-2402	-0-	635	1	3367	2	N	40			70
						44	9							
06	5340 X	5255	-0-	-85	-0-	695	1	4461	2	N	90			160
						99	9							
07	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	658	1	3965	2	N	80	168 1	1 8	71
						88	9							
08	5270 X	4603	-0-	-667	-0-	725	1	3798	2	N	73	2 8		142
						80	9							
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			142

WEBB			WELL #:		1	RRCID -> 155937				COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020	
04	2010 X	1594	-0-	-416	-0-	238	1	1354	2	N	2			102
						2	9							
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1465	2	N	2			104
						2	9							
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	351	1	2254	2	N	-0-			104
						234	1	1407	2	N	-0-			104
07	2077 X	1641	-0-	-436	-0-	234	1	1407	2	N	-0-			104
						210	1	1102	2	N	2			106
						2	9							
08	1984 X	1314	-0-	-670	-0-	210	1	1102	2	N	2			106
						2	9							
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			106

WITTER, A. S.			WELL #:		A 1	RRCID -> 157070				COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397	
04	7530 X	6816	-0-	-714	-0-	1016	1	5778	2	N	20	1 1		134
						22	9							
05	7781 X	6989	-0-	-792	-0-	1101	1	5834	2	N	49	1 1		182
						54	9							
06	8280 X	7073	-0-	-1207	-0-	945	1	6066	2	N	56	176 1		62
						62	9							
07	8556 X	6923	-0-	-1633	-0-	981	1	5908	2	N	31	1 8		92
						34	9							
08	8556 X	7503	-0-	-1053	-0-	1188	1	6228	2	N	79	2 8		169
						87	9							
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT			169

RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570				COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118	
04	3570 X	2652	-0-	-918	-0-	394	1	2240	2	N	16	1 8		157
						18	9							
05	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	389	1	2059	2	N	21	1 8		177
						23	9							
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	452	1	2902	2	N	10			187
						11	9							
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	437	1	2631	2	N	21	1 8		207
						23	9							
08	2728 X	1513	-0-	-1215	-0-	241	1	1264	2	N	7	2 8		212
						8	9							
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			212

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
WOLF		WELL #: A		1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283 - 12374			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		582 X	582	-0-	-0-	-0-	110	1	468	2	N	4		89
							4	9						
05		739 X	739	-0-	-0-	-0-	117	1	622	2	N	-0-		89
06		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	211	1	1357	2	N	-0-		89
07		833 X	833	-0-	-0-	-0-	117	1	707	2	N	8		97
							9	9						
08		744 X	626	-0-	-118	-0-	100	1	524	2	N	2		99
							2	9						
09		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		99

CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059 - 12393			
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	354	1	2012	2	N	19		47
							21	9						
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	459	1	2435	2	N	11		58
							12	9						
06		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	349	1	2244	2	N	14		72
							15	9						
07		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	454	1	2734	2	N	19	1 8	90
							21	9						
08		2914 X	2819	-0-	-95	-0-	450	1	2356	2	N	12		102
							13	9						
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT		102

EVORITT		WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 - 12443			
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	2	N	-0-		165
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	309	2	N	2		167
							2	9						
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	90	1	576	2	N	-0-		167
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	N	-0-		167
*08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	N	2		169
							2	9						
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		169

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 - 12427			
04		6690 X	6610	-0-	-80	-0-	984	1	5594	2	N	29	1 8	172
							32	9						
05		6634 X	5070	-0-	-1564	-0-	802	1	4251	2	N	15		187
							17	9						
06		6720 X	5167	-0-	-1553	-0-	689	1	4426	2	N	47	171 1	63
							52	9						
07		6944 X	6269	-0-	-675	-0-	887	1	5338	2	N	40	1 8	102
							44	9						
08		6944 X	5215	-0-	-1729	-0-	827	1	4338	2	N	45		147
							50	9						
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT		147

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		3690 X	2211	-0-	-1479	-0-	329	1	1869	2	N	12	2 8	92
							13	9						
05		3286 X	2312	-0-	-974	-0-	364	1	1928	2	N	18	1 8	109
							20	9						
06		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	396	1	2543	2	N	11		120
							12	9						
07		2914 X	2219	-0-	-695	-0-	313	1	1882	2	N	22	2 8	140
							24	9						
*08		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	432	1	2263	2	N	11	2 8	149
							12	9						
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		149

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

04		990 N	515	-0-	-475	-0-	77	1	437	2	N	1	1 8	149
							1	9						
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	1	1 8	149
							1	9						
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	497	2	N	-0-		149
07		527 N	76	-0-	-451	-0-	11	1	65	2	N	-0-		149
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-		149
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		149

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

04		1530 N	1020	-0-	-510	-0-	151	1	856	2	N	12		94
							13	9						
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	366	1	1941	2	N	11		105
							12	9						
06		3000 N	3712	-0-	712	712	498	1	3201	2	N	12		117
							13	9						
07		3100 N	3360	-0-	260	972	477	1	2875	2	N	7		124
							8	9						
*08		3100 N	4157	-0-	1057	2029	663	1	3475	2	N	17	1 8	140
							19	9						
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		140

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

04		690 N	587	-0-	-103	-0-	87	1	494	2	N	5		45
							6	9						
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	115	1	610	2	N	5		50
							6	9						
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	593	2	N	5		55
							6	9						
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	121	1	727	2	N	3		58
							3	9						
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	105	1	548	2	N	5		63
							6	9						
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		63

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAECELE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11070 - 11860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04	2220 X	1810	-0-	-410	-0-	270	1	1534	2	N	5	102	
						6	9						
05	2046 X	1709	-0-	-337	-0-	271	1	1435	2	N	3	105	
						3	9						
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	302	1	1939	2	N	7	112	
						8	9						
07	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	259	1	1558	2	N	6	118	
						7	9						
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	277	1	1452	2	N	7	1 8 124	
						8	9						
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT	124	

CRANZ TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500	PERF.11059 - 11709
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-	30	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-	30	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-	30	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	30	
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-	30	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	30	

WOLF				WELL #:		3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531	PERF.11070 - 12384
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	620	1	3526	2	N	11	1 8 75	
						12	9						
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	792	1	4197	2	N	20	95	
						22	9						
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	549	1	3526	2	N	9	104	
						10	9						
07	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	564	1	3395	2	N	31	1 8 134	
						34	9						
08	4557 X	3011	-0-	-1546	-0-	481	1	2521	2	N	8	142	
						9	9						
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT	142	

CRANZ TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 165211			COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516	PERF.11042 - 11722
04	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	484	1	2753	2	N	20	3 8 187	
						22	9						
05	3472 X	2423	-0-	-1049	-0-	383	1	2027	2	N	12	171 1 28	
						13	9						
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	430	1	2759	2	N	22	50	
						24	9						
07	3379 X	2886	-0-	-493	-0-	403	1	2430	2	N	48	1 8 97	
						53	9						
08	3379 X	2866	-0-	-513	-0-	455	1	2386	2	N	23	120	
						25	9						
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT	120	

OIL AND GAS DIVISION

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659						
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770 PERF.11265 - 12644
04	5340 X	4997	-0-	-343	-0-	742 1	4216 2	N	35	103
05	5518 X	4377	-0-	-1141	-0-	39 9	3656 2	N	28	130
06	5400 X	4019	-0-	-1381	-0-	690 1	3465 2	N	13	143
07	5580 X	5149	-0-	-431	-0-	31 9	4405 2	N	11	152
08	5580 X	3934	-0-	-1646	-0-	540 1	3285 2	N	20	169
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	14 9		N	NO RPT	169
						732 1			2 8	
						12 9			3 8	
						22 9				

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9244 - 9280
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	N	-0-	75
*09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	37 1	152 3	N	-0-	75

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6921 - 6924
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

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

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509						
GORDON, TULANE		WELL #:		1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3310 - 3370
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161						
04	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	300	1	14872	2	N	645	732	1	115
						710	9							
05	16306 X	13772	-0-	-2534	-0-	310	1	12801	2	N	601	544	1	142
						661	9							
06	15690 X	10388	-0-	-5302	-0-	225	1	9687	2	N	433	364	1	170
						476	9							
07	16399 X	11378	-0-	-5021	-0-	304	1	10458	2	N	560	543	1	65
						616	9							
08	16399 X	11924	-0-	-4475	-0-	310	1	11106	2	N	462	363	1	150
						508	9							
09	15870 X	9605	-0-	-6265	-0-	270	1	8861	2	N	431	364	1	164
						474	9							

WALTER COMPANY "D"		WELL #: 1ST		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300						
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			329
05	2697 X	328	-0-	-2369	-0-	12	1	291	2	N	23	183	1	169
						25	9							
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			169
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	71	1	2728	2	N	697	716	1	150
						767	9							
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	40	1	1230	2	N	85			235
						94	9							
*09	3000 N	3776	-0-	776	776	180	1	2817	2	N	708	734	1	209
						779	9							

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													
CHINA TOWNSITE UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
04	10170 X	9920	-0-	-250	-0-	295	1	9575	2	N	45		129
05	10416 X	10340	-0-	-76	-0-	50	9	9907	2	N	112	183 1	58
06	10230 X	9824	-0-	-406	-0-	123	9	9500	2	N	51		109
07	10571 X	9981	-0-	-590	-0-	268	1	9513	2	N	145	181 1	73
08	10571 X	9439	-0-	-1132	-0-	56	9	9101	2	N	44		117
09	10020 X	8247	-0-	-1773	-0-	308	1	7953	2	N	40		157
						160	9						
						290	1						
						48	9						
						250	1						
						44	9						

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
NAISER-STOVALL GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816													
04	2490 N	1905	-0-	-585	-0-	50	1	1830	2	N	23		165
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	25	9	2032	2	N	22		187
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2239	2	N	23		210
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	24	9	2241	2	N	15	182 1	43
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	63	1	2532	2	N	29		72
*09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	25	9	2295	2	N	40		112
						61	1						
						17	9						
						70	1						
						32	9						
						66	1						
						44	9						

ZBORIL, HENRY													
WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU LLOX, L.L.C. CRAZY CHESTER		17915 001 504583		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10622 - 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	18500	-0-	18500	18500	446 1	17340 2	N	542			542
*06	89640	114869	-0-	25229	43729	118 4	596 2	N				
						2458 1	108326 2	N	3344	3601	1	285
						407 4	3678 9					
*07	92628	129995	-0-	37367	81096	2399 1	123020 2	N	3660	3792	1	153
						550 4	4026 9					
*08	92628	123702	-0-	31074	112170	2781 1	116780 2	N	3284	3272	1	165
						529 4	3612 9					
*09	256684	119285	-0-	-137399	-0-	2675 1	112844 2	N	2987	2855	1	297
						480 4	3286 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.		681327 2X		RRCID ->		199569		COMPL. DATE		05/28/2010		TOTAL DEPTH		14456		PERF. 4400 - 4460	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P. -KANDELLY		17915 040 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11462 - 11465	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11361 - 11378	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			9
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			12
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1			13
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	N	1			14
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1			15

HOUSTON "CC"		WELL #:		1		RRCID ->		155416		COMPL. DATE		11/03/1998		TOTAL DEPTH		17712		PERF.15806 - 15838	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1				18						
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	N	2			20							
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	53 2	2 9	N	2			22							
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	62 2	1 9	N	1			23							
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	64 2	2 9	N	2			25							
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			25							

ANDRAU		WELL #:		2		RRCID ->		157295		COMPL. DATE		12/15/1995		TOTAL DEPTH		11505		PERF.11284 - 11304	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836										
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			12
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-		60 2		1 9	N	1			13
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		20 2		1 9	N	1			14
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		60 2		1 9	N	1			15

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886 - 12964			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANGLE				5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006 - 13029			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

KOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.12374 - 12414			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

WIETING, A. M.				WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498				
04		3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3048	1	4	4	N	200
								6				
05		2356 #	1441	-0-	-915	-0-	1398	1	4	4	N	235
								39				
06		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	998	1	17	9	N	250
07		3162 #	435	-0-	-2727	-0-	433	1	2	4	N	250
08		3162 #	1280	-0-	-1882	-0-	1279	1	1	4	N	250
09		3060 #	264	-0-	-2796	-0-	264	1			N	250

XOG RESOURCES, LLC				945929								
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)		17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
XOG RESOURCES, LLC		945929												
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8802 - 9346				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	10551 R	10551	-0-	-0-	-0-	1156	1	6279	2	N	2833	2813	1	428
						3116	9							
05	5525 R	5525	-0-	-0-	-0-	950	1	2456	2	N	1926	1847	1	507
						2119	9							
06	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	609	1	1311	2	N	1297	1348	1	456
						1427	9							
07	10912 #	5233	-0-	-5679	-0-	911	1	2345	2	N	1797	1710	1	543
						1977	9							
08	10912 #	10194	-0-	-718	-0-	1896	1	5580	2	N	2471	2555	1	459
						2718	9							
09	10560 #	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT			459

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110		PERF.12188 - 12194		
BANFIELD		WELL #: 4										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12104 - 12112		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IP FARMS UNIT G		WELL #: 1		RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622		PERF.11682 - 11690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)		17915 312		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
IP FARMS (M)		WELL #:		3		RRCID -> 153668		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929									
OLD		WELL #:		5		RRCID -> 286311		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12485 PERF. 8831 - 8839	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:		1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

XOG RESOURCES, LLC 945929														
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757														
04		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	689	1	3182	2	N	1686	1753	142
							1855	9						
05		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1013	1	2404	2	N	1594	1556	180
							1753	9						
06		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	1054	1	2091	2	N	1529	1191	518
							1682	9						
07		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1307	1	3048	2	N	1808	2241	85
							1989	9						
08		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	1194	1	3150	2	N	1793	1527	351
							1972	9						
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		351

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040														
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	2214	1	1152	2	N	129		251
							142	9						
05		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	649	1	989	2	N	129	174	206
							142	9						
06		1950 X	1899	-0-	-51	-0-	631	1	1113	2	N	141	172	175
							155	9						
07		3627 X	1517	-0-	-2110	-0-	451	1	909	2	N	143	171	147
							157	9						
08		3627 X	2025	-0-	-1602	-0-	472	1	1314	2	N	217	175	189
							239	9						
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT		189

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

CHOCOLATE BAYOU (XOG RESOURCES, LLC COZBY)		HO.FMS. VI-A-Z) //CONT.//		17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
				945929											
		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10153	- 10163			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) PROLINE ENERGY FARMS, I. P.		RESOURCES INC		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
				681327											
		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.14365	- 14479			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231	- 12238			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
				036587											
		WELL #:		1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444	- 11454			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY				247836											
		WELL #:		8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402	- 11421			
04	2430 #	2017	-0-	-413	-0-	2002	2	15	9	N	14				28
05	2511 #	1433	-0-	-1078	-0-	1400	2	33	9	N	30	30	1		28
06	1740 #	841	-0-	-899	-0-	810	2	31	9	N	28				56
07	2077 #	531	-0-	-1546	-0-	500	2	31	9	N	28				84
08	2077 #	231	-0-	-1846	-0-	200	2	31	9	N	28	98	1		14
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	13				27

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WIETING GAS UNIT				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BRAZORIA						
				918475											
		WELL #:		31	RRCID ->	282042	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10680	- 10700			
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				48

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860															
M	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	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692															
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2			5
07		51 N	51	-0-	-0-		-0-	50	2	1	9	N	1		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			8

XOG RESOURCES, LLC 945929															
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203															
04		1458 N	1458	-0-	-0-		-0-	279	1	1159	2	N	18		157
05		496 N	-0-	-0-	-496		-0-	20	9			N	-0-		157
06		922 N	922	-0-	-0-		-0-	276	1	508	2	N	125	160	61
07		1209 N	-0-	-0-	-1209		-0-	138	9			N	-0-	61	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930		-0-					N	NO RPT		-0-

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															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		19
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		19
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		19
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		19

CHOCOLATE BAYOU (NO RPT) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
XOG RESOURCES, LLC 945929												
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320												
04	4080 X		2269	-0-	-1811	-0-	366 1	1824 2	N	72	183 1	68
							79 9					
05	4242 X		4242	-0-	-0-	-0-	1241 1	2916 2	N	77		145
							85 9					
06	3510 X		3466	-0-	-44	-0-	1109 1	2304 2	N	48		193
							53 9					
07	3627 X		3556	-0-	-71	-0-	1005 1	2476 2	N	68	166 1	95
							75 9					
08	4247 X		1436	-0-	-2811	-0-	362 1	994 2	N	73		168
							80 9					
09	4110 X		NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT		168

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730												
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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												
04	16290 X		1822	-0-	-14468	-0-	1626 2	196 9	N	178	181 1	142
05	11098 X		791	-0-	-10307	-0-	693 2	98 9	N	89	150 1	81
06	10170 X		-0-	-0-	-10170	-0-			N	-0-		81
07	7223 X		1185	-0-	-6038	-0-	770 2	415 9	N	377	192 1	266
08	8785 X		8785	-0-	-0-	-0-	6812 2	1973 9	N	1794	1679 1	381
*09	4735 X		4735	-0-	-0-	-0-	3089 2	1646 9	N	1496	1649 1	228

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		930 X	120	-0-	-810	-0-	100 2	20 9	N	18			48
05		496 X	71	-0-	-425	-0-	71 2		N	-0-			48
06		300 X	58	-0-	-242	-0-	58 2		N	-0-			48
07		310 X	66	-0-	-244	-0-	66 2		N	-0-			48
08		310 X	74	-0-	-236	-0-	68 2	6 9	N	5			53
09		120 X	69	-0-	-51	-0-	69 2		N	-0-			53

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

04	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10009 2	1264 9	Y	1149	1174 1			225
05	11780 X	11064	-0-	-716	-0-	10013 2	1051 9	Y	955	1020 1			160
06	11790 X	8553	-0-	-3237	-0-	7715 2	838 9	Y	762	795 1			127
07	12183 X	9786	-0-	-2397	-0-	8810 2	976 9	Y	887	858 1			156
08	12183 X	9274	-0-	-2909	-0-	8424 2	850 9	Y	773	821 1			108
09	11280 X	8566	-0-	-2714	-0-	7650 2	916 9	Y	833	758 1			183

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

04	17820 X	15134	-0-	-2686	-0-	13154 2	1980 9	N	1800	1674 1			406
05	18414 X	15765	-0-	-2649	-0-	13960 2	1805 9	N	1641	1669 1			378
06	17610 X	14379	-0-	-3231	-0-	12672 2	1707 9	N	1552	1648 1			282
07	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	15295 2	1751 9	N	1592	1480 1			394
08	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	15349 2	1755 9	N	1595	1671 1			318
*09	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	14581 2	1709 9	N	1554	1486 1			386

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

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

WLETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193 1	1 4	N	-0-				375
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428 1	2 4	N	-0-				375
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-				375
07	868 N	1	-0-	-867	-0-	1 4		N	-0-				375
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 1	2 4	N	-0-				375
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				375

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

I. P. FARMS PA		WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					17
07	14B2	EXT	51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1				18
08	14B2	EXT	22	-0-	22	73	20	2	2	9	N	2				20
09	14B2	EXT	32	-0-	32	105	30	2	2	9	N	2				22

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I. P. FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188								
FARMS, I. P. "C"		WELL #: 2														
04	122	N	122	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					14
05	122	N	122	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					16
06	121	N	121	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					17
07	101	N	101	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					18
08	61	N	61	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	17	1			2
*09	87	N	87	-0-	-0-	84	2	3	9	N	3					5

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174								
04	102	N	102	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					69
05	189	N	189	-0-	-0-	47	2	142	9	N	129	90	1			108
06	102	N	102	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					110
07	93	N	64	-0-	-29	60	2	4	9	N	4					114
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	58	136	1			36
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	348	186	1			198

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

OIL AND GAS DIVISION

M		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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)		17917 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: A 1		RRCID -> 175126		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 11596		PERF.10671 - 10677			

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

FARMS, I. P.		17919 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10714 - 10730			

04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2			25
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1			26
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2			28
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2			30
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			32
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1			33

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)		17919 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 150500		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 2100 - 2134			

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

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

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2			15
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2			17
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1			18
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2			20
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			22
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1			23

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)		17920 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 6		RRCID -> 167011		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12590 - 12600			

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)		17920 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 211194		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13762 - 13768			

04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20			68
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	100	2	35	9	N	32			100
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	63	2	28	9	N	25			125
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	92	9	N	84	124	1	85
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	75	2	17	9	N	15			100
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	22	9	N	20			120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110	2	8	9	N	7			17
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3			20
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	58	2	44	9	N	40			60
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	66	2	3	9	N	3			63
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	68	2	4	9	N	4			67
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	66	2	22	9	N	20			87

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

04	1320 N	740	-0-	-580	-0-	92	1	648	2	N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	140	1	999	2	N	-0-			-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	101	1	721	2	N	-0-			-0-
07	775 N	639	-0-	-136	-0-	80	1	559	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	128	1	893	2	N	-0-			-0-
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	111	1	805	2	N	-0-			-0-

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

04	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	1169	1	8247	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	9561	-0-	-80	-0-	1174	1	8387	2	N	-0-			-0-
06	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1173	1	8348	2	N	-0-			-0-
07	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	1221	1	8574	2	N	-0-			-0-
08	9734 X	9420	-0-	-314	-0-	1181	1	8239	2	N	-0-			-0-
*09	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	1161	1	8426	2	N	-0-			-0-

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

04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	2	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	69	1	492	2	N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	501	2	N	-0-			-0-
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	N	-0-			-0-

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

04	330 N	299	-0-	-31	-0-	37	1	262	2	N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	36	1	256	2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	2	N	-0-			-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	232393	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14203	PERF.	12681 - 12696	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
KEELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622	
04	15600 #	14457	-0-	-1143	-0-	233 2	11439 3	N	2532	2521 1		621
05	14243 R	14243	-0-	-0-	-0-	2785 9						
06	13943 R	13943	-0-	-0-	-0-	1518 2	9861 3	N	2604	2565 1		660
07	14942 #	13612	-0-	-1330	-0-	2864 9	10001 3	N	2484	2353 1		791
08	14942 #	13043	-0-	-1899	-0-	1210 2						
09	14460 #	10517	-0-	-3943	-0-	2732 9	10747 3	N	2426	2531 1		686
						196 2						
						2669 9						
						183 2	10255 3	N	2368	2354 1		700
						2605 9						
						542 2	7763 3	N	2011	2171 1		540
						2212 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	
04	510 N	403	-0-	-107	-0-	403 3		N	-0-			33
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			33
06	600 N	418	-0-	-182	-0-	418 3		N	-0-			33
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			33
08	682 N	291	-0-	-391	-0-	291 3		N	-0-			33
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3		N	-0-			33

MOORE, JESSE "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.	11517 - 15535	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			42
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			42
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4 3		N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	4 N	-0-	-0-	-4	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 146969	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765 - 14314	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					68
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-					68
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					68
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-					68
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-					68
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					68

DICKSON UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 149257	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23

WILKINS, MABEL										WELL #:	1H	RRCID -> 192027	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 15404	PERF.11295 - 17107	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

INEOS USA OIL & GAS LLC										424176						
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 146975	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272	
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	N	6	1	8		402
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	923	2	2	9	N	2	2	8		402
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				402
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	175	1		227
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				227
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				227

TERRELL										WELL #:	1H	RRCID -> 153348	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617	
04		360 X	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05		372 X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #: 1		RRCID -> 143409		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13460		PERF.10545 - 13817			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEGUA-WARE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 144138		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10900 - 15120					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SEE-YEGUA 'A' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146067		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10383 - 14995					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19															

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350					
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	99	2	2	9	N	2			148
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			148
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			148
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			148
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			148
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			148

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618					
04		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5218	2	14	9	N	13	12	8	135
05		6076 X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			N	-0-			135
06		5880 X	4709	-0-	-1171	-0-	4708	2	1	9	N	1			136
07		6076 X	4529	-0-	-1547	-0-	4529	2			N	-0-	3	5	133
08		5611 X	3278	-0-	-2333	-0-	3278	2			N	-0-			133
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			133

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #: 1		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881		PERF.11107 - 14881			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON	
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
WILKINS, MABEL				WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11051 - 14348
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		210 N	70	-0-	-140	-0-		70	3			105
05		217 N	154	-0-	-63	-0-		154	3			105
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			105
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			105
08		155 N	140	-0-	-15	-0-		140	3			105
09		210 N	104	-0-	-106	-0-		104	3			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #:	4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592	PERF.11229 - 15512
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						46

RUBENSTEIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209	PERF.11053 - 16764
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						67

MOORE, ROBERT UNIT				WELL #:	1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.11481 - 16229
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			48
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						48
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			48
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						48
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			48
09		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	3			48

MOORE, ROBERT ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3			164
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			164
06		210 N	159	-0-	-51	-0-		159	3			164
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3			164
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3			164
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3			164

MOORE, R. ESTATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			144
05		124 N	26	-0-	-98	-0-		26	3			144
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			144
07		124 N	83	-0-	-41	-0-		83	3			144
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			144
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										18853 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC										463338									
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	5529 - 5580
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	OBSERVE		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
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
04	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

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

COULTER, HELEN										WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

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 #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684												
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	269	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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 #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789										COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5505 - 5545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063										COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5636 - 5676
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

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

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA					
2S RESOURCES LLC 857537															
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359										COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10684 - 10729
04	3420	X	838	-0-	-2582	-0-	838	2		N	-0-			-0-	
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-			-0-	
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-	
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-	
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2		N	-0-			-0-	
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 #	24	-0-	-36	-0-	15 3	9 9	Y	8	7 1	23
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	8 3	6 9	Y	5	5 1	23
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	9 3	6 9	Y	5	6 1	22
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	5 3	6 9	Y	5	6 1	21
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	37 3	9 9	Y	8	7 1	22
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	5 1	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	
04	90 #	5	-0-	-85	-0-	5 1		N	-0-		-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
09	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		34
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)			18935 410		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC			660286								
KIRBY			WELL #:	5	RRCID ->	210148	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6691 - 6693
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLEVELAND, S. (6550)			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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
*09	3000 N	5391	-0-	2391	2391	3309 3	2082 9	Y	1893	1948 1	-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLINTON (MIOCENE 2900)			18992 336		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169								
CITY OF HOUSTON			WELL #:	1	RRCID ->	280658	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	6619	PERF. 3346 - 3357
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
GEACCONNE HEIRS												
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		13
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

MOSES, TOM												
SANDERS, KATIE S. ET AL												
590136												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400)												
ACERTO RESOURCES COMPANY, LLC												
COLLINS GAS UNIT												
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
003568												
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328												
04		11370 X	10500	-0-	-870	-0-	10500	2	N	-0-		311
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	306
06		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10500	2	N	29		335
07		17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	17609	2	N	88	172 1	251
08		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	17231	2	N	72	169 1	154
*09		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2	N	-0-		154

CLINTON, N. (YEGUA 8400)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
SCURLOCK TRUST												
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
911874												
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510												
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	111	1	N	2	9	17
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	118	1	N	4	9	21
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	105	1	N	11	9	31
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	N	6	9	36
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	1	N	11	9	46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
LINDOW OIL & GAS, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
501267												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	2		137
05		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	2		139
06		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	1		140
07		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		140
08		2706 R	2706	-0-	-0-	-0-	286	1	N	2420	2	140
*09		6862	6862	-0-	-0-	-0-	846	1	N	6016	2	140

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

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

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

BROWN, 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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8276 - 8342						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
FIVE-JAB, INC.		271310												
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9690	3	312	9	N	284	371	1	262
05	10106 X	9886	-0-	-220	-0-	9578	3	308	9	N	280	365	1	177
06	9780 X	7926	-0-	-1854	-0-	7683	3	243	9	N	221	176	1	222
07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	9816	1	290	9	N	264	187	1	299
08	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10031	1	287	9	N	261	363	1	197
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			N	NO RPT					197

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
FIVE-JAB, INC.		271310												
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736		
04	7440 X	7137	-0-	-303	-0-	420	1	5905	3	N	738	723	1	387
						812	9							
05	7502 X	7278	-0-	-224	-0-	420	1	6014	3	N	767	736	1	418
						844	9							
06	7110 X	6840	-0-	-270	-0-	420	1	5652	3	N	698	719	1	397
						768	9							
07	7378 X	6461	-0-	-917	-0-	5647	1	814	9	N	740	913	1	224
08	7378 X	6437	-0-	-941	-0-	5659	1	778	9	N	707	726	1	205
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT					205

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

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108		
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1341	2	44	9	N	40			117
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1414	2	42	9	N	38			155
06	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1198	2	58	9	N	53			208
07	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	1141	2			N	-0-	173	1	35
08	1457 N	931	-0-	-526	-0-	931	2			N	-0-			35
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1236	2	20	9	N	18			53

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	7854	-0-	-756	-0-	1260 1	6423 3	N	155	187 1	171
						171 9					
05	8897 X	8082	-0-	-815	-0-	1260 1	6662 3	N	145		316
						160 9					
06	8280 X	7479	-0-	-801	-0-	1260 1	6114 3	N	95	180 1	231
						105 9					
07	8370 X	7836	-0-	-534	-0-	1302 1	6406 3	N	116	186 1	161
						128 9					
08	8215 X	8125	-0-	-90	-0-	1302 1	6475 3	N	316	356 1	121
						348 9					
09	7860 X	7619	-0-	-241	-0-	1260 1	6241 3	N	107		228
						118 9					

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

04	30600 X	27829	-0-	-2771	-0-	27541 3	288 9	N	262	355 1	114
05	31248 X	29106	-0-	-2142	-0-	28795 3	311 9	N	283	177 1	220
06	29730 X	20061	-0-	-9669	-0-	19798 3	263 9	N	239	354 1	105
07	30256 X	17031	-0-	-13225	-0-	16790 3	241 9	N	219	172 1	152
08	29109 X	28711	-0-	-398	-0-	28632 3	79 9	N	72	172 1	52
09	28170 X	27843	-0-	-327	-0-	27568 3	275 9	N	250	180 1	122

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER " B " WELL #: 1 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	14B2 EXT	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

 USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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

 FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

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

 FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

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

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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436	
04	14B2 EXT	206	-0-	206	2145	155 3	51 9	N	46	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-	95
09	14B2 EXT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
09	0 X	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			31
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FEAGIN				WELL #: 2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			212
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212 7		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			152
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	182 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91			386
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	364 1		22

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231

VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//	803257												
USA-COLDSPRINGS		WELL #:	4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.	10994 - 11052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	162	3	194	9	N	176	185	1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				4
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

VANN		WELL #:	4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11026 - 11198				
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	61	3	50	9	N	45	185	1		6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				6
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-

HOUGHTON		WELL #:	2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11298 - 11310				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

TEMPLE		WELL #:	4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11036 - 11048				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190

FOSTER "A"		WELL #:	3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10290 - 10980				
04	284 X	284	-0-	-0-	-0-	88	3	196	9	N	178	180	1		1
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7		-0-
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118												
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 3		RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-

FOSTER 'D'			WELL #: 17		RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118												
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257												
RICHARDS			WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528					
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			80
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

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

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201	N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201	N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201	N	-0-		103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201	N	-0-		103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201	N	-0-		103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
RLU OPERATING, LLC		714217								
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009		
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	-0-		-0-
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2	N	-0-		-0-
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		-0-
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-		-0-
09	2310 X NO RPT	-0-	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012													

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5730	X	4342	-0-	-1388	-0-	4275 2	67 9	N	61	185 1		100
05	5766	X	4171	-0-	-1595	-0-	4116 2	55 9	N	50			150
06	5460	X	1621	-0-	-3839	-0-	1604 2	17 9	N	15			165
07	5642	X	1264	-0-	-4378	-0-	1251 2	13 9	N	12			177
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9040 2	103 9	N	94			271
*09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456 2	57 9	N	52	183 1		140

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126 2		Y	-0-			27
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-			27
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			27
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-			27
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			27
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			27

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

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

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

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9225 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	2811	-0-	2811	2811	54	1	2662	2	Y	86	35	1			51
						95	9									
08	T. A.	7106	-0-	7106	9917	127	1	6807	2	Y	156	156	1			51
						172	9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9917					Y	-0-					51

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8280 X	4147	-0-	-4133	-0-	158 1	3897 2	Y	84	72 1	80	
05	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	92 9	188 1	8486 2	Y	100	127 1	53
06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	110 9	174 1	7811 2	Y	77	72 1	58
07	8091 X	7544	-0-	-547	-0-	85 9	148 1	7352 2	Y	40	60 1	38
08	8773 X	5870	-0-	-2903	-0-	44 9	106 1	5695 2	Y	63	77 1	24
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	69 9			Y	-0-		24
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464				
04	1560 N	786	-0-	-774	-0-	28 1	699 2	Y	54	52 1	14	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	59 9	36 1	1609 2	Y	65	70 1	9
06	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	72 9	32 1	1445 2	Y	41	38 1	12
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	45 9	32 1	1570 2	Y	50	54 1	8
08	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	55 9	27 1	1431 2	Y	53	55 1	6
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	58 9	54 1	1632 2	Y	45	41 1	10
						50 9						
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10431 - 10439				
04	9540 X	4811	-0-	-4729	-0-	184 1	4535 2	N	84	180 1	47	
05	9920 X	9125	-0-	-795	-0-	92 9	193 1	8733 2	N	181	23 1	205
06	9600 X	8386	-0-	-1214	-0-	199 9	176 1	7888 2	N	293	353 1	145
07	9920 X	8630	-0-	-1290	-0-	322 9	166 1	8207 2	N	234	367 1	12
08	9114 X	7229	-0-	-1885	-0-	257 9	130 1	6974 2	N	114	19 1	107
09	8820 X	8113	-0-	-707	-0-	125 9	255 1	7729 2	N	117	179 1	45
						129 9						
BRUNE		WELL #: 1		RRCID -> 283564		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7340				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27500 01/18/2019

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	87	1	16173	2	Y	493	529	1	67
						542	9							
05	31980 X	31980	-0-	-0-	-0-	105	1	30703	2	Y	1065	1059	1	73
						1172	9							
06	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	101	1	29109	2	Y	764	697	1	140
						840	9							
07	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	99	1	28487	2	Y	760	865	1	35
						836	9							
08	30248 X	30248	-0-	-0-	-0-	95	1	29232	2	Y	837	828	1	44
						921	9							
09	30960 X	26946	-0-	-4014	-0-	109	1	26028	2	Y	735	698	1	81
						809	9							
SYDRI OPERATING, LLC										833597				
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382				
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089				
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO		
SYDRI OPERATING, LLC															
COLUMBUS FIELD UNIT															
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 833597															
WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9628 - 9928															
04		2370 X	1318	-0-	-1052	-0-	474	1	815	2	Y	26	25	1	7
							29	9							
05		2511 X	1294	-0-	-1217	-0-	521	1	741	2	Y	29	29	1	7
							32	9							
06		2430 X	178	-0-	-2252	-0-	175	1		3	9	Y	3	10	1
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						Y	-0-		-0-
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104															
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312															
04		14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
05		28	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790				
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	55	60	1	20
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	46	52	1	14
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	43	41	1	16
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	85	2	Y	40	38	1	18
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	76	2	Y	46	56	1	8
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	9	1	16	2	Y	31	36	1	3
						34	9							

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	40	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	532	-0-	-119	-0-	43	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	518	-0-	-102	-0-	42	1	476	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	41	1	475	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	24	23	1	1
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	26	9							
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
						3	1	30	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	74	50	1			24
						81	9									
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	34	1	26	9	Y	24	46	1			2
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	295	1	128	9	Y	116	66	1			52
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	484	1	23	2	Y	169	155	1			66
						186	9									
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	463	1	36	9	Y	33	90	1			9
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	393	1	34	9	Y	31	34	1			6

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

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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5550 X	5241	-0-	-309	-0-	611	1	4609	2	Y	19	19 1	6
05	5735 X	4153	-0-	-1582	-0-	21	9	3602	2	Y	13	14 1	5
06	5550 X	4010	-0-	-1540	-0-	14	9	3451	2	Y	16	15 1	6
07	5425 X	4488	-0-	-937	-0-	541	1	3845	2	Y	13	13 1	6
08	5425 X	4333	-0-	-1092	-0-	18	9	3690	2	Y	18	19 1	5
09	5250 X	4251	-0-	-999	-0-	623	1	3641	2	Y	20	20 1	5
						20	9						
						22	9						

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036													
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	258	2	Y	663	567 1	253
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	729	9	224	2	Y	668	722 1	199
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	159	1	94	2	Y	546	544 1	201
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	735	9						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	154	1	529	9	Y	481	461 1	221
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	601	9	650	9	Y	591	663 1	149
						96	1	653	9	Y	594	588 1	155
						107	1						
						124	1						

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
RIDLING WELL SALVAGE 711114													
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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													
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4869 - 4876				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4800 - 4860				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	4806 - 4820				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4634 - 4640				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4777 - 4797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4880 - 4885		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654		
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	30	1	102	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	Y	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	240	1	831	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	201	1	909	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	228	1	1135	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	246	1	1153	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	229	1	1075	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
09	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	195	1	883	2	Y	-0-	-0-
						13	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
04	14B2 EXT	12968	-0-	12968	28205	2884	1	9990	2	Y	-0-			-0-
						94	4							
05	40634 X	12429	-0-	-28205	-0-	2225	1	10087	2	Y	-0-			-0-
						117	4							
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	1791	1	8907	2	Y	-0-			-0-
						204	4							
07	13392 X	5811	-0-	-7581	-0-	1015	1	4753	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
08	13392 X	6714	-0-	-6678	-0-	1175	1	5514	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
09	9030 X	4984	-0-	-4046	-0-	890	1	4036	2	Y	-0-			-0-
						58	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4656 - 4708		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4631 - 4685		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4904 - 4916		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 - 4885
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	487	1	1689	2	Y	-0-	-0-
						16	4					
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	376	1	1705	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	412	1	2052	2	Y	-0-	-0-
						47	4					
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	469	1	2194	2	Y	-0-	-0-
						20	4					
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	405	1	1901	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
09	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-	-0-
						24	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 -	4772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 -	4808
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	647	1	2241	2	Y	-0-	-0-
						21	4					
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	483	1	2189	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	Y	-0-	-0-
						58	4					
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	544	1	2547	2	Y	-0-	-0-
						23	4					
08	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	501	1	2354	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
09	3120 X	2152	-0-	-968	-0-	384	1	1743	2	Y	-0-	-0-
						25	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 -	4798
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	746	1	2584	2	Y	-0-	-0-
						24	4					
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	575	1	2610	2	Y	-0-	-0-
						30	4					
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	631	1	3140	2	Y	-0-	-0-
						72	4					
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	696	1	3262	2	Y	-0-	-0-
						29	4					
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	649	1	3049	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
09	3840 X	3095	-0-	-745	-0-	553	1	2506	2	Y	-0-	-0-
						36	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 -	4774
04	2220 X	1328	-0-	-892	-0-	295	1	1023	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
05	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	357	1	1618	2	Y	-0-	-0-
						19	4					
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	481	1	2394	2	Y	-0-	-0-
						55	4					
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	519	1	2432	2	Y	-0-	-0-
						22	4					
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	483	1	2268	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
09	2940 X	2482	-0-	-458	-0-	443	1	2010	2	Y	-0-	-0-
						29	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820		
04	T. A.	17	-0-	17	33	4	1	13	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	16	-0-	16	49	3	1	13	2	Y	-0-	-0-
06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509		RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4798 - 4844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928 - 4933			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846 - 4868			
04	1080 N	613	-0-	-467	-0-	98 1	340 2	3 4	172 9	Y	156	148 0			24
05	1147 N	519	-0-	-628	-0-	54 1	245 2	3 4	217 9	Y	197	178 0			43
06	1290 N	572	-0-	-718	-0-	59 1	295 2	7 4	211 9	Y	192	209 0			26
07	440 N	423	-0-	-17	-0-	74 1	349 2			Y	-0-	26 0			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 11659 07/23/2019															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 - 4860			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890 - 4896			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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 #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 -	4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 -	4690	
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	609	1	2111 2	Y	-0-			-0-
						20	4						
05	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	453	1	2052 2	Y	-0-			-0-
						24	4						
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	488	1	2425 2	Y	-0-			-0-
						55	4						
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	526	1	2464 2	Y	-0-			-0-
						22	4						
08	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	487	1	2287 2	Y	-0-			-0-
						10	4						
09	2970 X	2317	-0-	-653	-0-	414	1	1876 2	Y	-0-			-0-
						27	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 -	5040	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	951	1	3296 2	Y	-0-			-0-
						31	4						
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	578	1	2619 2	Y	-0-			-0-
						31	4						
06	2520 X	2199	-0-	-321	-0-	361	1	1797 2	Y	-0-			-0-
						41	4						
07	4433 X	3241	-0-	-1192	-0-	566	1	2651 2	Y	-0-			-0-
						24	4						
08	4433 X	4070	-0-	-363	-0-	712	1	3343 2	Y	-0-			-0-
						15	4						
*09	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	486	1	2201 2	Y	-0-			-0-
						31	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 -	4854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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 #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4806 - 4815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	4777 - 4821			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4646 - 4702			
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-	200	1	691	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	291	1	1317	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	175	1	870	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
07	930 N	811	-0-	-119	-0-	142	1	663	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	377	1	1770	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
09	1080 N	583	-0-	-497	-0-	104	1	472	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4836 - 4846			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4738 - 4743			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 - 4976			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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 #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 - 4929
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	148	1	511	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	505	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	119	1	593	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	118	1	555	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	104	1	486	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
09	720 N	493	-0-	-227	-0-	88	1	399	2	Y	-0-	-0-
						6	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 - 4910
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	273	1	947	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	956	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	231	1	1151	2	Y	-0-	-0-
						26	4					
07	1271 N	689	-0-	-582	-0-	120	1	564	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
08	1178 N	139	-0-	-1039	-0-	24	1	114	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 - 4862
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 - 4770
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637			RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	-	5083		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-		
05	558 N	20	-0-	-538	-0-	4 1	16 2	Y	-0-		-0-		
06	570 N	74	-0-	-496	-0-	12 1	61 2	Y	-0-		-0-		
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 4	434 2	Y	-0-		-0-		
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	93 1	580 2	Y	-0-		-0-		
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4 4	209 2	Y	-0-		-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033			RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	-	4849		
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	251 1	870 2	Y	-0-		-0-		
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8 4	876 2	Y	-0-		-0-		
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	193 1	1057 2	Y	-0-		-0-		
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	10 4	1033 2	Y	-0-		-0-		
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	213 1	884 2	Y	-0-		-0-		
09	1290 N	841	-0-	-449	-0-	24 4	681 2	Y	-0-		-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1718			RRCID -> 279509	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4892	-	4956		
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	1004 1	3479 2	Y	240	241 0		36	
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	33 4	2672 2	Y	236	221 0		51	
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	589 1	1520 2	Y	268	283 0		36	
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	31 4	1941 2	Y	-0-	36 0		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 4						-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	415 1						-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 11659 07/16/2019													

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304			RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914	-	4942		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223			RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830	-	4856		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4736 - 4833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	4			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-			-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	4			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-			-0-
08		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	4			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	4			Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #:	8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4747 - 4830		
04		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	4			Y	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	4			Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	4			Y	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	4			Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #:	3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3086 - 3118		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MOORE, H. N.				WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

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

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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	4		N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	4		N	-0-					-0-
06		8 N	5	-0-	-3	-0-		5	4		N	-0-					-0-
07		9 N	7	-0-	-2	-0-		7	4		N	-0-					-0-
08		11 N	5	-0-	-6	-0-		5	4		N	-0-					-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	4		N	-0-					-0-

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

04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025							
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	327	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	-0-	56	1	254	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	3267	-0-	3267	3267	571	1	2672	2	Y	-0-		-0-
						24	4						
08	T. A.	5415	-0-	5415	8682	947	1	4447	2	Y	-0-		-0-
						21	4						
*09	13197 X	4515	-0-	-8682	-0-	807	1	3656	2	Y	-0-		-0-
						52	4						

MADELEY , AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. 'A'				WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #:	8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOODY, E.				WELL #:	32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOODY, E.				WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268 - 1272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC LEWIS, J. W. "A"		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559														
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	22	1 4	78	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	35	1 4	171	2	Y	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	4	163	2	Y	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1 4	195	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	2	4			Y	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE														
WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN -A-														
WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447														
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 4	N	-0-		-0-			
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 4	N	-0-		-0-			
06		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 4	N	-0-		-0-			
07		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 4	N	-0-		-0-			
08		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 4	N	-0-		-0-			
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-		-0-			

DUNN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728		
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 4	N	-0-		78		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-		78		
06		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 4	N	-0-		78		
07		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 4	N	-0-		78		
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-		78		
*09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4	N	-0-		78		

DUNN "B"				WELL #: 7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384		
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 4	N	-0-		-0-		
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4	N	-0-		-0-		
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 4	N	-0-		-0-		
07		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 4	N	-0-		-0-		
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 4	N	-0-		-0-		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4	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		
04	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	300 1	18501 2	N	93	172 1		35	
05	19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	102 9	19172 2	N	107			142	
*06	18390 X	18002	-0-	-388	-0-	118 9	17601 2	N	92	175 1	1 8	58	
07	19530 X	16990	-0-	-2540	-0-	300 1	16579 2	N	92			150	
08	19592 X	16020	-0-	-3572	-0-	101 9	15616 2	N	85	175 1		60	
09	18960 X	14703	-0-	-4257	-0-	310 1	14309 2	N	85	1 8		144	
						94 9							

DENBURY ONSHORE, LLC				215343		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662		
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43									
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	1539 1	5331 2	Y	-0-			-0-	
05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	50 4	5162 2	Y	-0-			-0-	
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	1138 1	4497 2	Y	-0-			-0-	
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	60 4	3445 2	Y	-0-			-0-	
08	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	904 1	5332 2	Y	-0-			-0-	
09	6930 X	5695	-0-	-1235	-0-	103 4	4612 2	Y	-0-			-0-	
						735 1							
						31 4							
						1136 1							
						24 4							
						1017 1							
						66 4							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020 - 10632
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045 - 11800	
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	395	1	1367	2	Y	-0-
							13	4				
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1732	2	Y	-0-
							20	4				
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	336	1	1670	2	Y	-0-
							38	4				
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	397	1	1861	2	Y	-0-
							17	4				
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	505	1	2368	2	Y	-0-
							11	4				
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	549	1	2490	2	Y	-0-
							36	4				

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038 - 12602
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-	
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	Y	-0-
							3	4				
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-
							1	4				
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	Y	-0-
							1	4				
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	134	1	609	2	Y	-0-
							9	4				

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709				
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-				-0-
05	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	390	1	7750	2	N	-0-				-0-
06	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	390	1	7894	2	N	-0-				-0-
07	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	403	1	7972	2	N	-0-				-0-
*08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	403	1	8190	2	N	-0-				-0-
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
F.I.G. ENERGY, LLC				257281											
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE, S. (WILCOX 8040)		20216 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		834487														
KEYSTONE MILLS		WELL #: 3 W		RRCID -> 095913		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2018 - P/A 09/27/18																

CONSTITUTION (WESTBURY)		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
APACHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283								
04	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	605 1	7 2	N	108	292 1						156
						357 3	119 9									
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	543 1	101 2	N	170							326
						562 3	187 9									
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	310 1	135 2	N	102	289 1						139
						927 3	112 9									
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	243 1	36 2	N	171							310
						1679 3	188 9									
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	323 1	25 2	N	103	262 1						151
						1188 3	113 9									
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	312 1	97 2	N	103							254
						1189 3	113 9									

PAGGI GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WALTER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	79	1	97	2	N	771	789	1	253
						4723	3	848	9					
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	N	909	719	1	443
						3898	3	1398	4					
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	799	1093	1	148
						5417	3	879	9			1	6	
07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	138	2	N	661	603	1	206
						6406	3	727	9					
08	7099 X	7002	-0-	-97	-0-	117	1	127	2	N	702	681	1	227
						5986	3	772	9					
09	7140 X	5527	-0-	-1613	-0-	67	1	368	2	N	542	556	1	213
						4496	3	596	9					

KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164					
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	1	3	N	3			88
						3	9							
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	4			92
						1	3	4	9					
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	92	1	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806					
04	5760 X	2484	-0-	-3276	-0-	34	1	42	2	N	302	306	1	377
						2076	3	332	9					
05	5952 X	2991	-0-	-2961	-0-	41	1	311	2	N	272	178	1	471
						1722	3	618	4					
06	5760 X	2953	-0-	-2807	-0-	30	1	337	2	N	235	334	1	371
						2327	3	259	9			1	6	
07	4495 X	3248	-0-	-1247	-0-	42	1	63	2	N	205	312	1	264
						2917	3	226	9					
08	3658 X	2280	-0-	-1378	-0-	38	1	42	2	N	214	233	1	245
						1965	3	235	9					
09	2940 X	1923	-0-	-1017	-0-	24	1	129	2	N	179	170	1	254
						1573	3	197	9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395					
MANESS GU		WELL #: 1												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLACID OPERATING, LLC				667861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	343 1	3959 2	N	214	177 1	84
05	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	45 4	235 9	N	259	173 1	170
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	159 1	2982 2	N	200	173 1	197
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	27 4	285 9	N	225	349 1	73
08	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	125 1	2413 2	N	359	168 1	264
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	220 9	842 1	N	NO RPT		264
						70 4	1690 2	N			
						906 1	248 9	N			
						3 4	3027 2	N			
							395 9	N			

VESTIGE ENERGY, LLC				884807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
EPPIE		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159 - 15170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.15025 - 15037
04	11850 X	9386	-0-	-2464	-0-	300 1	8055 2	Y	937	1104 1	534
05	12245 X	8573	-0-	-3672	-0-	1031 9	310 1	Y	836	899 1	471
06	11040 X	8744	-0-	-2296	-0-	310 1	7343 2	Y	773	1046 1	197
07	11408 X	8943	-0-	-2465	-0-	920 9	300 1	Y	865	645 1	416
*08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	850 9	310 1	Y	957	904 1	469
*09	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	310 1	7681 2	Y	870	728 1	610
						952 9	8909 2	Y			
						1053 9	9359 2	Y			
						300 1		Y			
						957 9					

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896 - 15038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEIGHTS, AMELIA		WELL #:		1	RRCID ->	275342	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	13589	PERF.13172 - 13516
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
TAYLOR UNIT		WELL #:		001	RRCID ->	283787	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13568 - 13621
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						65

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		1	RRCID ->	205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.15234 - 15294
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	219136	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	15507	PERF.15256 - 15404
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						97
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						97
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						97
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						97
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						97
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				97	1	-0-

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	254827	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14840	PERF.14614 - 14632
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		869 N	869	-0-	-0-	473	1	6	2	N	101	230 1	147
						279	3	111	9				
05		951 N	951	-0-	-0-	376	1	70	2	N	107		254
						387	3	118	9				
06		750 N	737	-0-	-13	155	1	67	2	N	46	69 1	231
						464	3	51	9				
07		1021 N	1021	-0-	-0-	116	1	18	2	N	75	182 1	124
						804	3	83	9				
08		961 N	140	-0-	-821	29	1	3	2	N	3	40 1	87
						105	3	3	9				
09		750 N	15	-0-	-735	3	1	1	2	N	-0-		87
						11	3						

COOLEY (MEEK SAND)				20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		1ST	RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11470 - 11490
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - P/A 01/28/19												

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467 - 8473
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560	
04	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	3886	1	51770	3	Y	690 712 1	294
							759	9					
05	58435	X	54359	-0-	-4076	-0-	3637	1	49996	3	Y	660 614 1	340
							726	9					
06	56550	X	55755	-0-	-795	-0-	3741	1	51385	3	Y	572 664 1	248
							629	9					
07	58435	X	57408	-0-	-1027	-0-	4564	1	5117	2	Y	537 536 1	249
							47136	3	591	9			
08	58311	X	53000	-0-	-5311	-0-	4312	1	9107	2	Y	512 581 1	180
							39018	3	563	9			
09	56430	X	54676	-0-	-1754	-0-	4301	1	32076	2	Y	564 519 1	225
							17679	3	620	9			

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SANDERS, L. J.		WELL #: 1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	10890 X	195	-0-	-10695	-0-	11	1	134	3	N	45	1 1	136
						50	9						
05	5079 X	1181	-0-	-3898	-0-	80	1	1089	3	N	11	8 1	139
						12	9						
06	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	890	1	12225	3	N	108	90 1	157
						119	9						
07	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	494	1	552	2	N	93	48 1	202
						5086	3	102	9				
08	279 X	90	-0-	-189	-0-	8	1	15	2	N	1	15 1	188
						66	3	1	9				
09	270 X	25	-0-	-245	-0-	2	1	15	2	N	-0-	3 1	185
						8	3						

TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756				
04	6990 X	5971	-0-	-1019	-0-	412	1	5493	3	N	60	61 1	52
						66	9						
05	7998 X	5877	-0-	-2121	-0-	395	1	5425	3	N	52	48 1	56
						57	9						
06	7620 X	3613	-0-	-4007	-0-	244	1	3337	3	N	29	39 1	46
						32	9						
07	7874 X	4250	-0-	-3624	-0-	337	1	378	2	N	47	29 1	64
						3483	3	52	9				
08	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	492	1	1039	2	N	49	45 1	68
						4453	3	54	9				
09	5970 X	5177	-0-	-793	-0-	406	1	3027	2	N	68	38 1	98
						1669	3	75	9				

GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518				
04	5160 X	4575	-0-	-585	-0-	310	1	4137	3	N	116	44 1	193
						128	9						
05	5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	284	1	3899	3	N	80	198 1	75
						88	9						
06	5160 X	4228	-0-	-932	-0-	280	1	3849	3	N	90	39 1	126
						99	9						
07	4743 X	4253	-0-	-490	-0-	331	1	373	2	N	105	29 1	202
						3433	3	116	9				
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	394	1	834	2	N	95	194 1	103
						3572	3	105	9				
09	4590 X	3892	-0-	-698	-0-	301	1	2251	2	N	90	29 1	164
						1241	3	99	9				

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310												
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
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 CODE	EOM BALANCE	
04	6750 X	3356	-0-	-3394	-0-	229	1	3048	3	Y	72	163	1	81
05	6975 X	5906	-0-	-1069	-0-	394	1	5406	3	Y	96	44	1	133
06	6750 X	5970	-0-	-780	-0-	397	1	5450	3	Y	112	166	1	79
07	6820 X	3670	-0-	-3150	-0-	287	1	321	2	Y	94	28	1	145
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	621	1	1311	2	Y	111	160	1	96
*09	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	5619	3	122	9					
						603	1	4503	2	Y	105	159	1	42
						2483	3	116	9					

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994			TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027					
04	11880 X	11508	-0-	-372	-0-	790	1	10529	3	Y	172	111	1	170
05	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	1022	1	14058	3	Y	240	294	1	116
06	14288 X	14288	-0-	-0-	-0-	264	9	954	1	Y	219	130	1	205
07	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	241	9	1174	1	Y	204	276	1	133
08	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	12116	3	224	9					
						1195	1	2523	2	Y	194	119	1	208
*09	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	10813	3	213	9					
						1126	1	8397	2	Y	211	282	1	137
						4629	3	232	9					

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	309	-0-	309	309	24	1	179	2	Y	5	5	1	-0-
						100	3	6	9					

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240					
04	10740 X	8910	-0-	-1830	-0-	611	1	8148	3	Y	137	171	1	64
05	11067 X	11016	-0-	-51	-0-	151	9	738	1	Y	124	111	1	77
06	10320 X	9562	-0-	-758	-0-	136	9	639	1	Y	137	159	1	55
07	10137 X	9690	-0-	-447	-0-	151	9	765	1	Y	148	118	1	85
08	10292 X	9681	-0-	-611	-0-	7904	3	163	9					
						782	1	1652	2	Y	152	189	1	48
09	9960 X	9080	-0-	-880	-0-	7080	3	167	9					
						710	1	5294	2	Y	144	124	1	68
						2918	3	158	9					

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481		PERF.14078 - 14280		
04	7800 X	4482	-0-	-3318	-0-	296 1	3959 3	Y	206	170	1	117
						227 9						
05	7223 X	5954	-0-	-1269	-0-	392 1	5374 3	Y	171	160	1	128
						188 9						
06	6990 X	3942	-0-	-3048	-0-	260 1	3550 3	Y	120	148	1	100
						132 9						
07	7099 X	1980	-0-	-5119	-0-	149 1	168 2	Y	109	115	1	94
						1543 3	120 9					
08	7099 X	2554	-0-	-4545	-0-	205 1	432 2	Y	60	68	1	86
						1851 3	66 9					
*09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	534 1	3983 2	Y	107	93	1	100
						2195 3	118 9					

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948		
04	9480 X	7983	-0-	-1497	-0-	541 1	7214 3	Y	207	176	1	100
						228 9						
05	9486 X	9196	-0-	-290	-0-	608 1	8368 3	Y	200	176	1	124
						220 9						
06	9180 X	6398	-0-	-2782	-0-	424 1	5823 3	Y	137	166	1	95
						151 9						
07	9486 X	5393	-0-	-4093	-0-	421 1	473 2	Y	129	131	1	93
						4357 3	142 9					
08	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			Y	25	54	1	64
09	8910 X	7948	-0-	-962	-0-	623 1	4647 2	Y	106	87	1	83
						2561 3	117 9					

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 3		RRCID -> 167434			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420					
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	EOM BALANCE

04		9090 X	3165	-0-	-5925	-0-	216	1	2868	3	Y	74	212	1		57
							81	9								
05		9393 X	1770	-0-	-7623	-0-	119	1	1626	3	Y	23	18	1		62
							25	9								
06		9090 X	1089	-0-	-8001	-0-	73	1	983	3	Y	30	13	1		79
							33	9								
07		5270 X	4949	-0-	-321	-0-	378	1	423	2	Y	229	191	1		117
							3896	3	252	9						
08		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	882	1	1864	2	Y	265	243	1		139
							7986	3	292	9						
*09		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	614	1	4577	2	Y	171	233	1		77
							2522	3	188	9						

GRIGAR			WELL #: 3		RRCID -> 168730			COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALLIA			WELL #: 3		RRCID -> 175901			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276					
04		24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	1651	1	21984	3	Y	376	456	1		118
							414	9								
05		23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	1559	1	21432	3	Y	353	187	1		284
							388	9								
06		21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	1430	1	19635	3	Y	321	429	1		176
							353	9								
07		23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	1899	1	2129	2	Y	315	277	1		214
							19610	3	347	9						
08		24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	2001	1	4227	2	Y	331	431	1		114
							18111	3	364	9						
*09		24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	1913	1	14273	2	Y	328	294	1		148
							7871	3	361	9						

DUSEK			WELL #: 4		RRCID -> 185821			COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLONY			WELL #: 4		RRCID -> 188425			COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
04		1140 N	581	-0-	-559	-0-	42	1	528	3	Y	10	14	1		7
							11	9								
05		961 N	859	-0-	-102	-0-	58	1	792	3	Y	8	12	1		3
							9	9								
06		630 N	467	-0-	-163	-0-	32	1	431	3	Y	4	5	1		2
							4	9								
07		589 N	446	-0-	-143	-0-	38	1	40	2	Y	3	3	1		2
							365	3	3	9						
08		868 N	477	-0-	-391	-0-	40	1	82	2	Y	4	4	1		2
							351	3	4	9						
*09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	5	4	1		3
							209	3	6	9						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							5	RRCID -> 189099	04/20/2002			13750	PERF.13376	-	13548		
04		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	465	1	6181	3	Y	84	124	1			48
05		6913 X	5882	-0-	-1031	-0-	392	1	5395	3	Y	86	48	1			86
06		7680 X	5748	-0-	-1932	-0-	385	1	5275	3	Y	80	117	1			49
07		7936 X	7376	-0-	-560	-0-	585	1	656	2	Y	86	48	1			87
08		7936 X	6340	-0-	-1596	-0-	6040	3	1083	2	Y	97	120	1			64
09		6750 X	5437	-0-	-1313	-0-	4636	3	3174	2	Y	78	113	1			29
							1751	3	86	9							
EL FERROCARRIL LTD							4	RRCID -> 190143	07/23/2002			14375	PERF.14010	-	14166		
04		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	3	Y	21	24	1			3
05		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	23	9	1233	3	Y	15	11	1			7
06		1380 X	1073	-0-	-307	-0-	89	1	982	3	Y	18	10	1			15
07		1395 N	1161	-0-	-234	-0-	17	9	103	2	Y	14	21	1			8
08		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	71	1	197	2	Y	8	16	1			-0-
09		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	20	9	604	2	Y	8	8	1			-0-
							95	1	9	9							
							844	3	9	9							
							81	1	9	9							
							333	3	9	9							
KRISTYNIK							1	RRCID -> 198805	03/18/2013			13900	PERF.13894	-	14039		
04		3360 X	3170	-0-	-190	-0-	217	1	2886	3	N	61	31	1			162
05		3503 X	3075	-0-	-428	-0-	67	9	2813	3	N	52	25	1			189
06		3330 X	2957	-0-	-373	-0-	205	1	2708	3	N	46	27	1			208
07		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	57	9	286	2	N	56	22	1			242
08		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	198	1	634	2	N	56	204	1			94
*09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	51	9	2051	2	N	59	26	1			127
							255	1	62	9							
							2639	3	62	9							
							301	1	62	9							
							2717	3	62	9							
							275	1	65	9							
							1131	3	65	9							
COLONY							5	RRCID -> 203321	09/07/2014			13810	PERF.14200	-	14340		
04		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	702	1	9346	3	Y	186	170	1			102
05		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	205	9	8980	3	Y	206	176	1			132
06		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	654	1	8588	3	Y	166	187	1			111
07		10602 X	9841	-0-	-761	-0-	227	9	870	2	Y	167	161	1			117
08		10602 X	9813	-0-	-789	-0-	626	1	1683	2	Y	114	127	1			104
09		10260 X	9426	-0-	-834	-0-	183	9	125	9		127	117	1			114
							775	1	140	9							
							8012	3	184	9							
							797	1	125	9							
							7208	3	140	9							
							739	1	140	9							
							3038	3	140	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13472	-	13632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	1	1	1	1	1	2	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	137 3	N	2	1	1	1	1	3	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	5	1	1	1	1	7	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	9 2	N	1	8	1	1	1	-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	9 2	N	-0-					-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	31 2	N	-0-					-0-	

GRIGAR		WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500	-	13645		
04	3150 X	1874	-0-	-1276	-0-	128 1	1727 3	N	17	20	1	1	1	58	
05	2635 X	1789	-0-	-846	-0-	120 1	1647 3	N	20	15	1	1	1	63	
06	2250 X	1787	-0-	-463	-0-	119 1	1631 3	N	34	16	1	1	1	81	
07	2325 X	1738	-0-	-587	-0-	137 1	154 2	N	27	70	1	1	1	38	
08	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1417 3	30 9	N	25	13	1	1	1	50	
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1146 3	28 9	N	20	13	1	1	1	57	

GALLIA		WELL #:	6	RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536	-	12930		
04	8460 X	6522	-0-	-1938	-0-	451 1	6006 3	N	59	71	1	1	1	204	
05	8742 X	7834	-0-	-908	-0-	527 1	7231 3	N	69	62	1	1	1	211	
06	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	740 1	10171 3	N	90	92	1	1	1	209	
07	9486 X	616	-0-	-8870	-0-	99 9	50 1	N	5	19	1	1	1	195	
08	9486 X	5388	-0-	-4098	-0-	505 3	6 9	N	50	38	1	1	1	207	
09	10980 X	9639	-0-	-1341	-0-	438 1	926 2	N	109	243	1	1	1	73	

DUSEK		WELL #:	7	RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112	-	13250		
04	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	995 1	13258 3	Y	237	249	1	1	1	104	
05	14725 X	14637	-0-	-88	-0-	261 9	13345 3	Y	292	195	1	1	1	201	
06	14250 X	13648	-0-	-602	-0-	971 1	12508 3	Y	208	280	1	1	1	129	
07	15004 X	14204	-0-	-800	-0-	321 9	1263 2	Y	156	162	1	1	1	123	
08	15004 X	14054	-0-	-950	-0-	911 1	2406 2	Y	184	236	1	1	1	71	
09	14520 X	14144	-0-	-376	-0-	229 9	202 9	Y	182	162	1	1	1	91	

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-	1	1	71
05	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-			71
06	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-			71
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			71
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312		241453	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
				1A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLLOR -A-		20385 400		126338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		386310		2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10260 X	9968	-0-	-292	-0-	688	1	9162	3	N	107	96	1	117
05	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	118	9	9607	3	N	165	82	1	200
06	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	182	9	9518	3	N	87	94	1	193
07	10323 X	9099	-0-	-1224	-0-	694	1	808	2	N	113	64	1	242
08	10478 X	10192	-0-	-286	-0-	96	9	124	9	N	110	258	1	94
09	10320 X	8792	-0-	-1528	-0-	722	1	1749	2	N	95	65	1	124
						7445	3	121	9					
						829	1	5154	2	N				
						7493	3	105	9					
						691	1							
						2842	3							

WINGATE		157039		157039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
				1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5130 X	4506	-0-	-624	-0-	315	1	4191	3	Y	-0-			-0-
05	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	314	1	4314	3	Y	66	25	1	41
06	4770 X	4089	-0-	-681	-0-	73	9	3721	3	Y	88	84	1	45
07	4867 X	3637	-0-	-1230	-0-	271	1	321	2	Y	65	54	1	56
08	4712 X	3228	-0-	-1484	-0-	97	9	72	9	Y	67	77	1	46
09	4560 X	3387	-0-	-1173	-0-	286	1	548	2	Y	62	74	1	34
						2958	3	74	9					
						259	1	1970	2	Y				
						2347	3	68	9					
						263	1							
						1086	3							

WINGATE		160799		160799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
				2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	526	1	7002	3	Y	14	45	1	16
05	5208 X	3943	-0-	-1265	-0-	15	9	3676	3	Y	-0-	4	1	12
06	5040 X	2202	-0-	-2838	-0-	149	1	2053	3	Y	-0-	12	1	-0-
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	558	1	625	2	Y	-0-			-0-
08	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	5758	3	2274	2	Y	-0-			-0-
*09	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	1077	1	5637	2	Y	139	97	1	42
						9742	3	153	9					
						756	1							
						3108	3							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	212	161	1	51
						233	9							
05	496 N	39	-0-	-457	-0-	3	1	32	3	Y	4	18	1	37
						4	9							
06	660 N	17	-0-	-643	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	37	1	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762					
04	5430 X	3057	-0-	-2373	-0-	207	1	2752	3	Y	89	115	1	45
						98	9							
05	5239 X	2968	-0-	-2271	-0-	193	1	2645	3	Y	118	55	1	108
						130	9							
06	4770 X	2385	-0-	-2385	-0-	158	1	2157	3	Y	64	105	1	67
						70	9							
07	4712 X	2261	-0-	-2451	-0-	174	1	195	2	Y	93	76	1	84
						1790	3	102	9					
08	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	205	1	433	2	Y	77	98	1	63
						1854	3	85	9					
*09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	216	1	1613	2	Y	7	43	1	27
						891	3	8	9					
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243					
04	1680 N	1205	-0-	-475	-0-	82	1	1091	3	N	29	14	1	85
						32	9							
05	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	93	1	1282	3	N	12	11	1	86
						13	9							
06	1980 N	1661	-0-	-319	-0-	111	1	1536	3	N	13	15	1	84
						14	9							
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	205	1	231	2	N	19	16	1	87
						2125	3	21	9					
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	195	1	412	2	N	22	19	1	90
						1761	3	24	9					
*09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1005	2	N	14	13	1	91
						555	3	15	9					
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846					
04	15540 X	13351	-0-	-2189	-0-	922	1	12296	3	Y	121	155	1	31
						133	9							
05	15407 X	13472	-0-	-1935	-0-	904	1	12435	3	Y	121	109	1	43
						133	9							
06	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	969	1	13311	3	Y	153	149	1	47
						168	9							
07	14167 X	13488	-0-	-679	-0-	1071	1	1202	2	Y	130	121	1	56
						11072	3	143	9					
08	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	1184	1	2501	2	Y	137	148	1	45
						10718	3	151	9					
*09	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1208	1	9007	2	Y	202	166	1	81
						4966	3	222	9					
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	16116	X	16116	-0-	-0-	1109	1	14802	3	N	186	345	1	122
						205	9							
05	17422	X	16974	-0-	-448	1129	1	15534	3	N	283	132	1	273
						311	9							
06	16860	X	15743	-0-	-1117	1049	1	14409	3	N	259	340	1	192
						285	9							
07	17422	X	14714	-0-	-2708	1159	1	1299	2	N	257	220	1	229
						11973	3	283	9					
08	16988	X	16100	-0-	-888	1284	1	2710	2	N	445	433	1	241
						11616	3	490	9					
*09	16812	X	16812	-0-	-0-	1313	1	9788	2	N	286	363	1	164
						5396	3	315	9					
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)				20511 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 - 2805			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584										
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 - 9850			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
COTTONMOUTH (WILCOX)				21012 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.				313121										
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 - 13340			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)										21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC										180534								
KENT-SPRADLEY UNIT										WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.14606 - 14624
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155	

HENDERSON PARTNERS										WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.14860 - 14882
04		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6654	2	75	9	N	68	178	1			46	
05		6820 X	6128	-0-	-692	-0-	6054	2	74	9	N	67					113	
06		6600 X	5560	-0-	-1040	-0-	5528	2	32	9	N	29	7	1			135	
07		6820 X	5669	-0-	-1151	-0-	5617	2	52	9	N	47					182	
08		6820 X	5666	-0-	-1154	-0-	5602	2	64	9	N	58	185	1			55	
09		6600 X	5697	-0-	-903	-0-	5631	2	66	9	N	60					115	

HENDERSON, EDMOND SR.										WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916 - 14452
04		780 N	575	-0-	-205	-0-	538	2	37	9	Y	34	1	1			148	
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	697	2	54	9	Y	49					197	
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	845	2	62	9	Y	56	170	1			83	
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	730	2	42	9	Y	38					121	
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	830	2	63	9	Y	57					178	
09		900 N	599	-0-	-301	-0-	549	2	50	9	Y	45					223	

KENT-SPRADLEY UNIT										WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169	

KENT - SPRADLEY UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066 - 14116
04		29190 X	27902	-0-	-1288	-0-	26949	2	953	9	Y	866	766	1			298	
05		30163 X	28268	-0-	-1895	-0-	27320	2	948	9	Y	862	927	1			233	
06		28680 X	28013	-0-	-667	-0-	27071	2	942	9	Y	856	964	1			125	
07		29016 X	28597	-0-	-419	-0-	27666	2	931	9	Y	846	736	1			235	
08		28830 X	28602	-0-	-228	-0-	27605	2	997	9	Y	906	919	1			222	
09		28020 X	19347	-0-	-8673	-0-	18621	2	726	9	Y	660	560	1			322	

ZELDA										WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134 - 14314
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	

WILLIS RANCH										WELL #:	102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14230 - 14482
04		105570 X	103672	-0-	-1898	-0-	102190	2	1482	9	Y	1347	1217	1			469	
05		115692 X	98684	-0-	-17008	-0-	97174	2	1510	9	Y	1373	1415	1			427	
06		111960 X	90667	-0-	-21293	-0-	89075	2	1592	9	Y	1447	1744	1			130	
07		115692 X	114734	-0-	-958	-0-	112888	2	1846	9	Y	1678	1446	1			362	
08		113708 X	106875	-0-	-6833	-0-	105153	2	1722	9	Y	1565	1453	1			474	
09		101670 X	67031	-0-	-34639	-0-	65895	2	1136	9	Y	1033	1085	1			422	

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534													
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
09	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				
04	5010 X	2585	-0-	-2425	-0-	2444	2	141	9	Y	128	3	1	260
05	5177 X	3269	-0-	-1908	-0-	3094	2	175	9	Y	159	171	1	248
06	5010 X	2548	-0-	-2462	-0-	2377	2	171	9	Y	155	171	1	232
07	4433 X	2551	-0-	-1882	-0-	2398	2	153	9	Y	139	184	1	187
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4213	2	179	9	Y	163	178	1	172
09	3150 X	2442	-0-	-708	-0-	2359	2	83	9	Y	75			247

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	121	2	120	9	Y	109	68	1	41
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	228	2	52	9	Y	47	72	1	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781		PERF.14505 - 14565				
04	8400 X	7293	-0-	-1107	-0-	6835	2	458	9	Y	416	364	1	187
05	7843 X	3219	-0-	-4624	-0-	3020	2	199	9	Y	181	176	1	192
06	7260 X	4117	-0-	-3143	-0-	3880	2	237	9	Y	215	177	1	230
07	7409 X	6118	-0-	-1291	-0-	5622	2	496	9	Y	451	459	1	222
08	7533 X	5435	-0-	-2098	-0-	5259	2	176	9	Y	160	276	1	106
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			106

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446		PERF.15072 - 15090				
04	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	17876	2	65	9	N	59	161	1	182
05	24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	23993	2	321	9	N	292	315	1	159
06	24840 X	20703	-0-	-4137	-0-	20429	2	274	9	N	249	324	1	84
07	25668 X	17275	-0-	-8393	-0-	17057	2	218	9	N	198	159	1	123
08	25668 X	13350	-0-	-12318	-0-	13170	2	180	9	N	164	155	1	132
09	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT			132

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14509 - 14611				
04	5160 X	4707	-0-	-453	-0-	4693	2	14	9	N	13	18	1	62
05	4991 X	4657	-0-	-334	-0-	4623	2	34	9	N	31	41	1	52
06	4800 X	4324	-0-	-476	-0-	4296	2	28	9	N	25	33	1	44
07	4960 X	4418	-0-	-542	-0-	4392	2	26	9	N	24	18	1	50
08	4960 X	4819	-0-	-141	-0-	4786	2	33	9	N	30	21	1	59
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			59

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

TEXAS GULF 57686			WELL #: 15-L			RRCID -> 179923			COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE)			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			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)			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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 5			RRCID -> 045562			COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 7			RRCID -> 059010			COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 7050 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 6689 - 6695
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933 PERF. 8021 - 8670
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8540 - 8678
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 7537 - 7896
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161											
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 -	7518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161											
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 -	2680	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CROSBY, WEST (CABOT SAND)				21830 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9280 -	9285		
04	50100	48622	-0-	-1478	-0-	47761	3	861	9	Y	783	826	1	262
05	51770	50103	-0-	-1667	-0-	49083	3	1020	9	Y	927	826	1	363
06	50100	47350	-0-	-2750	-0-	46596	3	754	9	Y	685	807	1	241
07	51770	48448	-0-	-3322	-0-	47495	3	953	9	Y	866	783	1	324
08	50933 #	45412	-0-	-5521	-0-	44449	3	963	9	Y	875	1013	1	186
09	48630 #	44448	-0-	-4182	-0-	43479	3	969	9	Y	881	651	1	416

CROSBY, WEST (Y-3)				21830 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9444 -	9467		
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	39	1	1959	3	Y	27	26	1	8
						30	9							
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1836	3	Y	21	20	1	9
						23	9							
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	22	24	1	7
						24	9							
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1825	3	Y	24	22	1	9
						26	9							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	3	Y	26	30	1	5
						29	9							
09	1740 N	1301	-0-	-439	-0-	34	1	1245	3	Y	20	15	1	10
						22	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
04	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2				N	-0-			59				
05	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2				N	-0-			59				
06	3660 X	3232	-0-	-428	-0-	3232	2				N	-0-			59				
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						N	NO RPT			59				
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						N	NO RPT			59				
09	0 X	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
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				Y	-0-			-0-				
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				Y	-0-			-0-				
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2				Y	-0-			-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
09	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
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-			11				
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				Y	-0-			11				
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2				Y	-0-			11				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11				

BAHR INTEREST ET AL UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	160513	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11077 - 11370
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	3964	2	108	9	Y	98	150	1	45					
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3790	2	70	9	Y	64			109					
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4031	2	68	9	Y	62			171					
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			171					
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			171					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			171					

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

BAHR INTEREST ET AL										WELL #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11135 - 11138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				

CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	10770 - 11040
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

CROSS CREEK (WILCOX)													
//CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012													
04		2250	3834	-0-	1584	1584	3834	2			Y	-0-	28
05		2325	3665	-0-	1340	2924	3665	2			Y	-0-	28
06		8470	3898	-0-	-4572	-0-	3898	2			Y	-0-	28
07		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	28
08		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28

CYPRESS (COCKFIELD A)													
JOY RESOURCES, INC. 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
JOSEY, L. M. "B" 447952 WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 217005 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.//		22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10022 - 10184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57	

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611							
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.11792 - 11822
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	

DUNCAN, F. B.		WELL #:		2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11840 - 11860
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817 - 11832
04	2610 X	2086	-0-	-524	-0-	2045 2	41 9	N	37		65
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3365 2	70 9	N	64		129
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2347 2	33 9	N	30	131 1	28
07	2170 X	2037	-0-	-133	-0-	2014 2	23 9	N	21		49
08	3441 X	1510	-0-	-1931	-0-	1503 2	7 9	N	6		55
09	3330 X	2703	-0-	-627	-0-	2650 2	53 9	N	48	32 1	71

DUNCAN, F. B.		WELL #:		3	RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796 - 11816
04	960 X	335	-0-	-625	-0-	333 2	2 9	N	2		104
05	1085 X	74	-0-	-1011	-0-	74 2		N	-0-		104
06	1050 X	98	-0-	-952	-0-	98 2		N	-0-		104
07	1085 X	180	-0-	-905	-0-	180 2		N	-0-		104
08	341 X	51	-0-	-290	-0-	51 2		N	-0-		104
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		104

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885 - 11940
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.// 835611										
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	689 2	105 9	N	95			142
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	767 2	80 9	N	73	165 1		50
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	724 2	41 9	N	37			87
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	594 2	187 9	N	170	187 1		70
08	837 N	677	-0-	-160	-0-	675 2	2 9	N	2			72
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	682 2	144 9	N	131	155 1		48

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830			
04	5700 X	5343	-0-	-357	-0-	5231 2	112 9	N	102			222
05	5890 X	4657	-0-	-1233	-0-	4571 2	86 9	N	78	183 1		117
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	4723 2	96 9	N	87			204
07	5518 X	4982	-0-	-536	-0-	4893 2	89 9	N	81	176 1		109
08	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5900 2	113 9	N	103			212
*09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5514 2	90 9	N	82	185 1		109

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
GARDNER DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914			
04	37410	36453	-0-	-957	-0-	35779 2	674 9	N	613	578 1		354
05	38657	38241	-0-	-416	-0-	37612 2	629 9	N	572	692 1		234
06	36480 #	35328	-0-	-1152	-0-	34709 2	619 9	N	563	542 1		255
07	37665 #	36036	-0-	-1629	-0-	35469 2	567 9	Y	515	540 1		230
08	38254 #	35253	-0-	-3001	-0-	34674 2	579 9	Y	526	458 1		298
09	37020 #	31594	-0-	-5426	-0-	31082 2	512 9	Y	465	361 1		402

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			
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	297 1	8010 2	N	210	174 1		534
05	6882 X	5192	-0-	-1690	-0-	231 9	304 1	N	200	165 1		569
06	7200 X	5097	-0-	-2103	-0-	220 9	297 1	N	179	169 1		579
07	7440 X	5059	-0-	-2381	-0-	197 9	242 1	N	173	173 1		579
08	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	242 1	310 1	N	278	348 1		509
09	7200 X	6758	-0-	-442	-0-	190 9	306 9	N	231	169 1		571
						300 1	254 9	N				

STONE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288			
04	67600 X	67600	-0-	-0-	-0-	300 1	66091 2	N	1099	1115 1		640
05	74152 X	71790	-0-	-2362	-0-	1209 9	310 1	N	1080	1094 1		626
06	71760 X	68673	-0-	-3087	-0-	310 1	70292 2	N	1298	1446 1		478
07	74152 X	67757	-0-	-6395	-0-	1188 9	300 1	N	789	912 1	1 8	354
08	71796 X	65731	-0-	-6065	-0-	1428 9	310 1	N	912	1091 1		175
09	69480 X	61936	-0-	-7544	-0-	310 1	1003 9	N	894	748 1		321
						300 1	983 9	N				

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

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

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561														
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
*08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	3	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252														
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	2	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	

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														
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
04	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120	386
05	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1085	1	206	9	N	187	235
06	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1050	1	151	9	N	137	204
07	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1085	1	96	9	N	87	114
08	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1085	1	163	9	N	148	262
*09	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1050	1	146	9	N	133	227

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8883 - 8891		
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	299	1	88	9	Y	80	173
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	332	1	36	9	Y	33	28
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	365	1	10	9	Y	9	37
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	347	1	17	9	Y	15	52
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	307	1	42	9	Y	38	90
*09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	340	1	15	9	Y	14	104

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170		
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1737	2	N	-0-	23
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-	23
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	-0-	23
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	136	1	1767	2	N	-0-	23
08	2108 N	1688	-0-	-420	-0-	126	1	1562	2	N	-0-	23
09	1950 N	1611	-0-	-339	-0-	114	1	1497	2	N	-0-	23

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
		263701										
		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122		
04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	518	1	6224	5	Y	-0-	325
05	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	570	1	6653	2	Y	-0-	325
06	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	539	1	6778	2	Y	-0-	325
07	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	544	1	7034	2	Y	-0-	325
08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	588	1	7203	2	Y	-0-	325
*09	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	547	1	7179	2	Y	-0-	325

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
BIRCH, R.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	105098	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9108 - 9133		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
DORRANCE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 - 9420		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1414	-0-	-326	-0-	108	1	1300	2	N	5			157
05	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	104	1	1213	2	N	42	179	1	20
06	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	108	1	1359	2	N	3			23
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	119	1	1541	2	N	2			25
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	118	1	1445	2	N	-0-			25
*09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	117	1	1535	2	N	6	4	8	27

DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
BIRCH, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	128	1	1542	2	N	-0-			28
05	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	122	1	1428	2	N	-0-			28
06	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	137	1	1717	2	N	-0-			28
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	112	1	1442	2	N	-0-			28
08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	113	1	1390	2	N	-0-			28
09	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	117	1	1529	2	N	6	4	8	30

DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
ANICO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9170 - 9192		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	149	1	1786	2	Y	69			122
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	135	1	1581	2	Y	28	102	1	48
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	136	1	1712	2	Y	9			57
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	152	1	1964	2	Y	10			67
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	144	1	1760	2	Y	-0-			67
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	149	1	1952	2	Y	2	2	8	67

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	111	1	1329	2	Y	60		104
05	1581 N	1258	-0-	-323	-0-	66	9	1135	2	Y	24	87 1	41
06	1620 N	1300	-0-	-320	-0-	97	1	1196	2	Y	8	1 8	48
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	26	9	1757	2	Y	12		60
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-		60
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	136	1	1533	2	Y	3	2 8	61
						117	1						
						3	9						

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

04	630 N	529	-0-	-101	-0-	41	1	488	2	Y	-0-		105
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	44	1	510	2	Y	-0-		105
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	40	1	506	2	Y	-0-		105
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-		105
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	40	1	485	2	Y	-0-		105
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	Y	-0-		105

XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

04	360 N	263	-0-	-97	-0-	135	1	128	2	Y	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	169	1	258	2	Y	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	191	1	284	2	Y	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	315	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	78	1	151	2	Y	-0-		-0-
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	179	1	304	2	Y	-0-		-0-

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012

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

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

DANBURY (FRIO 7500)
LINAN OIL & GAS, INC.
HOLLAND, JOHN

22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
500806

WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

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

DANBURY (NODOSARIA)
BXP OPERATING, LLC
KILROY-VRAZEL

22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
042191

WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	300	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	178	1	711	2	N	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	218	1	670	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	196	1	1035	2	N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	200	1	1031	2	N	-0-			-0-
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	236	1	995	2	N	-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)
BXP OPERATING, LLC
BENNETT ESTATE

22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
042191

WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	512	1	771	9	N	701	742	1	284
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	572	1	847	9	N	770	746	1	308
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	560	1	285	9	N	259	213	1	354
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	529	1	602	9	N	547	711	1	190
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	552	1	754	9	N	685	641	1	234
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	604	1	507	9	N	461	527	1	168

BENNETT ESTATE

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

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			83
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			83
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-			83
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			83
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			83
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			83

BENNETT ESTATE

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

04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-			61
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-			61
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	563	1	15	2	N	-0-			61
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	1			N	-0-			61
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			61
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			61

BENNETT ESTATE

WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

04	3330 X	1340	-0-	-1990	-0-	1340	1			N	-0-			54
05	3441 X	1791	-0-	-1650	-0-	1791	1			N	-0-			54
06	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1541	1	18	2	N	-0-			54
07	1953 X	1443	-0-	-510	-0-	1443	1			N	-0-			54
*08	1953 X	1460	-0-	-493	-0-	1460	1			N	-0-			54
09	1740 X	1453	-0-	-287	-0-	1453	1			N	-0-			54

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700													
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
PETRODOME OPERATING, LLC 660286													
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750													
04	22620	18486	-0-	-4134	-0-	18274	2	212 9	N	193	345 1		946
05	19793 R	19793	-0-	-0-	-0-	19571	2	222 9	N	202	168 1		980
06	17130 #	16825	-0-	-305	-0-	16626	2	199 9	N	181	167 1		994
07	19820 R	19820	-0-	-0-	-0-	19592	2	228 9	N	207	168 1		1033
08	20269 R	20269	-0-	-0-	-0-	19343	2	926 9	N	842	167 1		1708
09	19140 #	14367	-0-	-4773	-0-	14202	2	165 9	N	150	165 1		1693

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486													
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY													
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539													
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
DEERING, J. A. TR. -D- //CONT.// 521539															
WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219															
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

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

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BALDWIN, R. B., -C- O/A 521539															
WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. D. -C-															
WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
DEERING, J. A., TR. -D- 521539															
WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
WILLIAMS, J. D. 'B' 521539															
WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)															
ENPOWER RESOURCES INC. 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DEAN, LILLIAN 252992															
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944															
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-			93
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-			93
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			93
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			93

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.// 23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992													
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF.12970 - 13010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-				111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-				88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-				88
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				88

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055					
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	-0-				82
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-				82
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-				82
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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					
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	1				242
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	1				243
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-				243
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-				243
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				243

MAGNOLIA SWD L.L.P.		521512		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844					
MAGNOLIA		WELL #: 1													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
F.I.G. ENERGY, LLC		257281														
STEELE, N. RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 135171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750														
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469														
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					700
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/14/2016														
ANCHOR FINANCIAL		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

DEEP PINES (WDBN AC) FORTUNE RESOURCES LLC HORIZON PROPERTIES		23903 300 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
		WELL #:		1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	12562	PERF.12577	- 16948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	3000 N	1982	-0-	-1018	161	1729	2	253	9	Y	230	187	1	377
05	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	1720	2	289	9	Y	263	191	1	449
06	2220 N	1758	-0-	-462	-0-	1684	2	74	9	Y	67	191	1	325
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1789	2	257	9	Y	234	378	1	181
08	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1652	2	136	9	Y	124	84	1	221
*09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-	190	1	-0-

HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL	DEPTH	12573	PERF.13366	- 16953	
04	3750 X	2102	-0-	-1648	-0-	1882	2	220	9	Y	200	191	1	76
05	3875 X	2040	-0-	-1835	-0-	1816	2	224	9	Y	204	190	1	90
06	3750 X	2324	-0-	-1426	-0-	1876	2	448	9	Y	407	371	1	126
07	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	1900	2	471	9	Y	428	372	1	182
08	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	1866	2	252	9	Y	229	190	1	221
09	2100 X	2071	-0-	-29	-0-	1896	2	175	9	Y	159	380	1	-0-

HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896	
04	22500 X	845	-0-	-21655	-0-	783	2	62	9	N	56			186
05	23250 X	666	-0-	-22584	-0-	614	2	52	9	N	47	190	1	43
06	1710 X	846	-0-	-864	-0-	785	2	61	9	N	55			98
07	1767 X	748	-0-	-1019	-0-	686	2	62	9	N	56			154
08	1178 X	769	-0-	-409	-0-	710	2	59	9	N	54			208
09	840 X	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-			-0-

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496	
04	18840 X	16740	-0-	-2100	-0-	16198	2	542	9	N	493	563	1	340
05	18817 X	13860	-0-	-4957	-0-	13336	2	524	9	N	476	380	1	436
06	15300 X	13880	-0-	-1420	-0-	13372	2	508	9	N	462	569	1	329
07	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	14620	2	540	9	N	491	380	1	440
08	17298 X	16874	-0-	-424	-0-	16366	2	508	9	N	462	568	1	334
09	16740 X	14208	-0-	-2532	-0-	14168	2	40	9	N	36	370	1	-0-

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
04	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	12592	2	617	9	N	561	569	1	212
05	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12085	2	607	9	N	552	550	1	214
06	12990 X	12278	-0-	-712	-0-	11687	2	591	9	N	537	559	1	192
07	13609 X	13188	-0-	-421	-0-	12499	2	689	9	N	626	378	1	440
08	13609 X	11575	-0-	-2034	-0-	10993	2	582	9	N	529	749	1	220
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	348	568	1	-0-

MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5719	2	321	9	N	292	380	1	212
05	6014 X	5971	-0-	-43	-0-	5619	2	352	9	N	320	381	1	151
06	7350 X	5451	-0-	-1899	-0-	5307	2	144	9	N	131			282
07	7595 X	5701	-0-	-1894	-0-	5566	2	135	9	N	123	183	1	222
08	7595 X	5589	-0-	-2006	-0-	5272	2	317	9	N	288	380	1	130
*09	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	11553	2	66	9	N	60	190	1	-0-

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
04	7200 X	7048	-0-	-152	-0-	6916	2	132	9	N	120			230
05	7440 X	6981	-0-	-459	-0-	6834	2	147	9	N	134	191	1	173
06	7200 X	6430	-0-	-770	-0-	6309	2	121	9	N	110	176	1	107
07	7316 X	7099	-0-	-217	-0-	6963	2	136	9	N	124			231
08	7316 X	5939	-0-	-1377	-0-	5939	2			N	-0-			231
09	7050 X	6800	-0-	-250	-0-	6800	2			N	-0-	190	1	-0-

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.	13367	- 18480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		4470 X	3700	-0-	-770	-0-	3443 2	257 9	N	234	192 1		299
05		7595 X	3726	-0-	-3869	-0-	3476 2	250 9	N	227	191 1		335
06		7350 X	3789	-0-	-3561	-0-	3538 2	251 9	N	228	190 1		373
07		7595 X	4225	-0-	-3370	-0-	3959 2	266 9	N	242	378 1		237
08		4433 X	3857	-0-	-576	-0-	3606 2	251 9	N	228	190 1		275
09		3690 X	3210	-0-	-480	-0-	3210 2		N	-0-			-0-

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770	- 16190
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES				
OMNIA FUELS, LLC		622835											
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10848	- 16954
04		2100 N	1774	-0-	-326	-0-	1774 2		N	-0-			20
05		3069 N	1714	-0-	-1355	-0-	1714 2		N	-0-			20
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			20
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC		196231											
LEVINE		WELL #:		1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657	- 11706
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		RRCID ->				CAPACITY				CNTY: NEWTON			
BP STARK A-370		WELL #:		1	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009	- 12116			
04		5340 X	4472	-0-	-868	-0-	728 1	3661 3	N	75			139		
							83 9								
05		5518 X	5402	-0-	-116	-0-	736 1	4564 3	N	93			232		
							102 9								
06		5250 X	4581	-0-	-669	-0-	728 1	3795 3	N	53	183 1		102		
							58 9								
07		5425 X	1346	-0-	-4079	-0-	736 1	610 3	N	-0-			102		
08		5394 X	1534	-0-	-3860	-0-	736 1	795 3	N	3			105		
							3 9								
09		5220 X	1534	-0-	-3686	-0-	736 1	795 3	N	3			105		
							3 9								

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
DEUSSON ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	294	1	17250	2	Y	234	159	1	350
						257	9							
05	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	310	1	14453	2	Y	203	346	1	207
						223	9							
06	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	300	1	13646	2	Y	199	178	1	228
						219	9							
07	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	254	1	10917	2	Y	145	196	1	177
						160	9							
08	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	236	1	11437	2	Y	-0-			177
09	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT			177

DEUSSON ESTATE A														
WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236														
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	42	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	31	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	27	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	22	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	9	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			-0-

DEUSSON ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228														
04	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	10	27	1	34
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	22	1	13
06	1770 X	4	-0-	-1766	-0-	3	1	1	2	Y	-0-	6	1	7
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1	3
08	31 X	9	-0-	-22	-0-	6	1	3	2	Y	-0-			3
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			3

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
AGRO-DYNAMICS														
WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD INVESTMENTS														
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	201	1	2251	2	N	271	173	1			367
						298	9									
05	3968 X	2278	-0-	-1690	-0-	149	1	1828	2	N	274	173	1			468
						301	9									
06	3840 X	3050	-0-	-790	-0-	252	1	2607	2	N	174	178	1	1	8	463
						191	9									
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	295	1	3294	2	N	387	537	1	2	8	311
						426	9									
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	304	1	3677	2	N	73	180	1			204
						80	9									
*09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	294	1	3646	2	N	283	170	1	1	8	316
						311	9									

HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

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

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GORDY OIL COMPANY 317150
 LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

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

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
RDH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13170 - 13250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7140 X	6835	-0-	-305	-0-	291 1	6426 2	N	107	169 1		140
							118 9						
05		7347 X	7076	-0-	-271	-0-	301 1	6641 2	N	122	172 1		90
							134 9						
06		6840 X	6446	-0-	-394	-0-	288 1	6060 2	N	89			179
							98 9						
07		7068 X	6319	-0-	-749	-0-	291 1	5923 2	N	95	169 1		105
							105 9						
08		7068 X	6344	-0-	-724	-0-	291 1	5922 2	N	119			224
							131 9						
09		6840 X	6062	-0-	-778	-0-	282 1	5658 2	N	111	173 1		162
							122 9						

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838									
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699 - 10702	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710	NON-ASSOCIATED								
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838									
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVILLIER, O. C.				3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.// 24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.// 247838											
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC		681161											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 - 8764
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 - 7431
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 - 8124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 - 7893
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 - 7537
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 - 7849
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3OU	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7336 - 7346
04	DLQ G-10	172	-0-	172	1413	67 1	105 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	373	-0-	373	1786	230 1	143 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1786			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212				
04	DLQ G-10	302	-0-	302	531	118	1	184	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	652	-0-	652	1183	250	1	402	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1183					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1183					Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814				
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	205	1	320	2	N	-0-	-0-
*05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	437	1	701	2	N	-0-	-0-
*06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	2	N	-0-	-0-
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOTY, SE (VICKSBURG)			25636 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, E. F. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 127221			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	10470 #	10089	-0-	-381	-0-	150 1	9558 2	N	346	159 1				328
05	10788 #	10702	-0-	-86	-0-	381 9	10149 2	N	362	545 1				145
06	10260 #	6898	-0-	-3362	-0-	155 1	6466 2	N	256	367 1				34
07	10540 #	9203	-0-	-1337	-0-	282 9	8695 2	N	321	177 1				178
08	10695 #	6345	-0-	-4350	-0-	155 1	6056 2	N	235	182 1				231
09	10350 #	4705	-0-	-5645	-0-	353 9	217 9	N	197	188 1				240
						30 1								
						259 9								
						4488 2								

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			
04	7037 X	7037	-0-	-0-	B	-0-	7037 3	N	-0-					142
05	7603 X	7603	-0-	-0-	B	-0-	7603 3	N	-0-					142
06	6863 X	6863	-0-	-0-	B	-0-	6863 3	N	-0-					142
07	7543 X	7543	-0-	-0-	B	-0-	7543 3	N	-0-					142
08	7282 X	7282	-0-	-0-	B	-0-	7282 3	N	-0-					142
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	B	-0-		N	NO RPT					142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 122381			COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					27

ALABAMA-COUSHATTA			WELL #: 2		RRCID -> 131890			COMPL. DATE 07/03/1989			TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					176
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					176
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					176
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					176

ALABAMA-COUSHATTA			WELL #: 3		RRCID -> 136015			COMPL. DATE 09/12/1990			TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316			
04	3379 X	3379	-0-	-0-	B	-0-	3338 3	41 9	N	37				92
05	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1563 3	17 9	N	15				107
06	1920 N	1836	-0-	-84	B	-0-	1811 3	25 9	N	23				130
07	3007 X	1507	-0-	-1500	B	-0-	1487 3	20 9	N	18				148
08	3007 X	2274	-0-	-733	B	-0-	2241 3	33 9	N	30				178
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	B	-0-			N	NO RPT				178

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #: 3		RRCID -> 138419			COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269			
04	10450 X	10450	-0-	-0-	B	-0-	10336 3	114 9	N	104	188 1			82
05	10145 X	10145	-0-	-0-	B	-0-	10042 3	103 9	N	94				176
06	9178 X	9178	-0-	-0-	B	-0-	9097 3	81 9	N	74	187 1			63
07	9703 X	9295	-0-	-408	B	-0-	9216 3	79 9	N	72				135
08	9703 X	9020	-0-	-683	B	-0-	8925 3	95 9	N	86	184 1			37
09	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	B	-0-			N	NO RPT				37

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

04	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	121	9	N	110	179	1	107
05	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1617	3	83	9	N	75			182
06	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1825	3	131	9	N	119	182	1	119
07	2666	N	2165	-0-	-501	B	-0-	2035	3	130	9	N	118	178	1	59
08	1705	N	1429	-0-	-276	B	-0-	1324	3	105	9	N	95			154
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					N	NO RPT			154

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101																
04	13500	X	11390	-0-	-2110	B	-0-	10872	3	518	9	N	471	548	1	149
05	13950	X	12268	-0-	-1682	B	-0-	11772	3	496	9	N	451	187	1	413
06	14764	X	14764	-0-	-0-	B	-0-	14166	3	598	9	N	544	736	1	221
07	13950	X	12148	-0-	-1802	B	-0-	11667	3	481	9	N	437	370	1	288
08	14363	X	14363	-0-	-0-	B	-0-	13817	3	546	9	N	496	358	1	426
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	B	-0-					N	NO RPT			426

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028																
04	19118	X	19118	-0-	-0-	B	-0-	297	1	17867	3	N	867	1069	1	184
								954	9							
05	19251	X	19251	-0-	-0-	B	-0-	321	1	17921	3	N	917	713	1	388
								1009	9							
06	19195	X	19195	-0-	-0-	B	-0-	317	1	17935	3	N	857	892	1	353
								943	9							
07	21114	X	21114	-0-	-0-	B	-0-	362	1	19796	3	N	869	1065	1	157
								956	9							
08	20436	X	20436	-0-	-0-	B	-0-	348	1	19164	3	N	840	710	1	287
								924	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	B	-0-					N	NO RPT			287

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907																
04	1620	N	1097	-0-	-523	B	-0-	124	1	912	3	N	55			225
								61	9							
05	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2207	3	N	68	184	1	109
								75	9							
06	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	315	1	2000	3	N	66			175
								73	9							
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1726	3	N	55			230
								61	9							
08	2573	N	2505	-0-	-68	B	-0-	341	1	2089	3	N	68	187	1	111
								75	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-					N	NO RPT			111

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-35229				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-35229				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-35229				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-35229				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-35229				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-35229				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU										WELL #: 1	RRCID -> 154053	COMPL. DATE 06/12/1994	TOTAL DEPTH 14435	PERF.14028 - 14090		
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	84	1	803	3	N	-0-					117
05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	93	1	716	3	N	-0-					117
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	79	1	658	3	N	-0-					117
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	87	1	671	3	N	-0-					117
08	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	78	1	626	3	N	-0-					117
09	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					117
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5										WELL #: 5	RRCID -> 154832	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 14334	PERF.14114 - 14184		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU										WELL #: 2	RRCID -> 155122	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 14184	PERF.13955 - 14002		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6										WELL #: 6	RRCID -> 156614	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 14320	PERF.14098 - 14151		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69
CARTER, W. T. & BRO. E										WELL #: 11	RRCID -> 157327	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 14227	PERF.13966 - 14064		
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	27	1	254	3	N	-0-					28
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	26	1	198	3	N	-0-					28
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	31	1	253	3	N	-0-					28
07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	36	1	273	3	N	-0-					28
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	33	1	262	3	N	-0-					28
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CHAMPION INT'L. C //CONT.// 020467														
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	1341	1	6730	3	N	225	180 1	251
							248	9						
05		6262 X	4788	-0-	-1474 B	-0-	641	1	4029	3	N	107	185 1	173
							118	9						
06		4904 X	4904	-0-	-0- B	-0-	677	1	4105	3	N	111		284
							122	9						
07		6417 X	4807	-0-	-1610 B	-0-	596	1	4087	3	N	113	192 1	205
							124	9						
08		6417 X	5571	-0-	-846 B	-0-	893	1	4535	3	N	130	187 1	148
							143	9						
09		6210 X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-					N	NO RPT		148

CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
04		1680 N	1625	-0-	-55 B	-0-	261	1	1310	3	N	49	184 1	72
							54	9						
05		1860 N	1269	-0-	-591 B	-0-	169	1	1059	3	N	37		109
							41	9						
06		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	188	1	1138	3	N	31		140
							34	9						
07		1674 N	986	-0-	-688 B	-0-	122	1	838	3	N	24		164
							26	9						
08		1271 N	1109	-0-	-162 B	-0-	178	1	907	3	N	22		186
							24	9						
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT		186

CARTER, W. T. & BRO. A														
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
04		15722 X	15722	-0-	-0- B	-0-	14877	3	845	9	N	768	718 1	354
05		16752 X	16752	-0-	-0- B	-0-	15876	3	876	9	N	796	908 1	242
06		16194 X	16194	-0-	-0- B	-0-	15366	3	828	9	N	753	727 1	268
07		17181 X	17181	-0-	-0- B	-0-	16393	3	788	9	N	716	740 1	244
08		16918 X	16918	-0-	-0- B	-0-	16079	3	839	9	N	763	726 1	281
09		12930 X	NO RPT	-0-	-12930 B	-0-					N	NO RPT		281

CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
04		2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	327	1	2416	3	N	28		271
							31	9						
05		2449 X	2419	-0-	-30 B	-0-	354	1	2037	3	N	25	185 1	111
							28	9						
06		2370 X	2081	-0-	-289 B	-0-	280	1	1778	3	N	21		132
							23	9						
07		2449 N	1506	-0-	-943 B	-0-	216	1	1275	3	N	14		146
							15	9						
08		2418 N	1769	-0-	-649 B	-0-	244	1	1500	3	N	23		169
							25	9						
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT		169

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

04		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		51
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-		51
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		51
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-		51
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		51
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		91
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		91
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		91
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		91
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		91
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132												
04		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2022 3	363 9	N	330	374 1	225
05		1922 X	1823	-0-	-99 B	-0-	1553 3	270 9	N	245	187 1	283
06		2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	1923 3	276 9	N	251	369 1	165
07		2480 X	2076	-0-	-404 B	-0-	1792 3	284 9	N	258	205 1	218
08		2480 X	2231	-0-	-249 B	-0-	1992 3	239 9	N	217	182 1	253
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-			N	NO RPT		253

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021												
04		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	121 1	892 3	N	-0-		31
05		899 N	803	-0-	-96 B	-0-	119 1	684 3	N	-0-		31
06		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	129 1	820 3	N	-0-		31
07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	132 1	781 3	N	-0-		31
08		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	110 1	675 3	N	-0-		31
09		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		31

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513												
04		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-		124
05		5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	685 1	4303 3	N	131		255
							144 9					
06		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	1	185 1	71
07		6750 X	6750	-0-	-0- B	-0-	841 1	5766 3	N	130		201
							143 9					
08		3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	540 1	2742 3	N	70	182 1	89
							77 9					
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT		89

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986												
04		7878 X	7878	-0-	-0- B	-0-	1111 1	6572 3	N	177		298
							195 9					
05		5704 X	4567	-0-	-1137 B	-0-	802 1	3668 3	N	88	186 1	200
							97 9					
06		5520 X	5426	-0-	-94 B	-0-	881 1	4432 3	N	103		303
							113 9					
07		6045 X	4714	-0-	-1331 B	-0-	799 1	3829 3	N	78	183 1	198
							86 9					
08		6045 X	5674	-0-	-371 B	-0-	947 1	4616 3	N	101	183 1	116
							111 9					
09		5850 X	NO RPT	-0-	-5850 B	-0-			N	NO RPT		116

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	31 1	228 3	N	-0-		181
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181
06		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	7 1	46 3	N	-0-		181
07		279 N	32	-0-	-247 B	-0-	5 1	27 3	N	-0-		181
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808												
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	302 3	63 9	N	57		385
05		496 N	244	-0-	-252 B	-0-	189 3	55 9	N	50		435
06		480 N	256	-0-	-224 B	-0-	201 3	55 9	N	50		485
07		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	226 3	56 9	N	51	364 1	172
08		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	208 3	66 9	N	60		232
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		232

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990												
04		9053 X	9053	-0-	-0- B	-0-	1061 1	7832 3	N	145		308
							160 9					
05		7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	1146 1	6599 3	N	137	187 1	258
							151 9					
06		8261 X	8261	-0-	-0- B	-0-	972 1	7150 3	N	126	181 1	203
							139 9					
07		7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	1029 1	6064 3	N	125	178 1	150
							138 9					
08		7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	990 1	6074 3	N	126		276
							139 9					
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N	NO RPT		276

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962												
04		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2519 3	343 9	N	312	541 1	68
05		2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2429 3	281 9	N	255		323
06		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2329 3	186 9	N	169	364 1	128
07		2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2646 3	285 9	N	259	180 1	207
08		2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2640 3	237 9	N	215	187 1	235
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT		235

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014												
04		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2196 3	164 9	N	149	188 1	82
05		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1638 3	113 9	N	103		185
06		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1796 3	144 9	N	131	186 1	130
07		2449 N	1743	-0-	-706 B	-0-	1633 3	110 9	N	100		230
08		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1743 3	122 9	N	111	188 1	153
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-			N	NO RPT		153

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044												
04		2850 X	2496	-0-	-354 B	-0-	2296 3	200 9	N	182	195 1	14
05		2945 X	2369	-0-	-576 B	-0-	2146 3	223 9	N	203		217
06		2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	2706 3	260 9	N	236	372 1	81
07		2573 X	2306	-0-	-267 B	-0-	2132 3	174 9	N	158	178 1	61
08		3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3131 3	283 9	N	257	194 1	124
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-			N	NO RPT		124

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													
CARTER, W. T. & BRO. "M"													
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
//CONT.// 020467													
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2148 N	2148	-0-	-0-	B	-0-	1972 3	176 9		N	160	181 1	122
05	2260 N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2121 3	139 9		N	126	183 1	65
06	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2026 3	132 9		N	120		185
07	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1611 3	120 9		N	109	216 1	78
08	2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2009 3	131 9		N	119		197
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-				N	NO RPT		197

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8													
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046													
04	9915 X	9915	-0-	-0-	B	-0-	1155 1	8519 3		N	219	180 1	258
							241 9						
05	11683 X	11683	-0-	-0-	B	-0-	1336 1	10146 3		N	183	190 1	251
							201 9						
06	9865 X	9865	-0-	-0-	B	-0-	1315 1	8344 3		N	187	187 1	251
							206 9						
07	10789 X	10789	-0-	-0-	B	-0-	1533 1	9038 3		N	198	217 1	232
							218 9						
08	10538 X	10538	-0-	-0-	B	-0-	1446 1	8875 3		N	197	187 1	242
							217 9						
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	B	-0-				N	NO RPT		242

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER, W. T. & BRO.													
WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995				N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	3690 X	3539	-0-	-151 B	-0-	414	1	3057	3	N	62	215
05	3813 X	2770	-0-	-1043 B	-0-	68	9	2323	3	N	40	255
06	3690 X	3018	-0-	-672 B	-0-	44	9	2570	3	N	39	187 1 107
07	3658 X	2677	-0-	-981 B	-0-	405	1	2257	3	N	34	141
08	3658 X	2514	-0-	-1144 B	-0-	43	9	2133	3	N	30	171
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-	383	1			N	NO RPT	171
						37	9					
						348	1					
						33	9					

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866												
04	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	376	1	2771	3	N	72	182 1 110
05	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	79	9	3383	3	N	79	189
06	3780 X	3377	-0-	-403 B	-0-	446	1	2852	3	N	68	257
07	3906 X	3213	-0-	-693 B	-0-	87	9	2688	3	N	63	182 1 138
08	3906 X	3391	-0-	-515 B	-0-	450	1	2851	3	N	68	206
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-	75	9			N	NO RPT	206

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042												
04	2280 X	1612	-0-	-668 B	-0-	261	1	1308	3	N	39	158
05	3462 X	3462	-0-	-0- B	-0-	43	9	2879	3	N	114	272
06	7390 X	7390	-0-	-0- B	-0-	458	1	6216	3	N	135	186 1 221
07	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	125	9	2696	3	N	58	183 1 96
08	3472 X	1969	-0-	-1503 B	-0-	1025	1	1608	3	N	40	136
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-	149	9			N	NO RPT	136
						393	1					
						64	9					
						317	1					
						44	9					

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT	5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200												
04	10899 X	10899	-0-	-0- B	-0-	10395	3	504	9	N	458	563 1 295
05	9951 X	8933	-0-	-1018 B	-0-	8506	3	427	9	N	388	193 1 490
06	9540 X	9081	-0-	-459 B	-0-	8686	3	395	9	N	359	554 1 295
07	9951 X	9059	-0-	-892 B	-0-	8639	3	420	9	N	382	397 1 280
08	9951 X	8925	-0-	-1026 B	-0-	8520	3	405	9	N	368	183 1 465
09	9630 X	NO RPT	-0-	-9630 B	-0-					N	NO RPT	465

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:	3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.14203 - 14325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	25	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13954 - 14006	
04	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	67 1	492 3	N	-0-	15
05	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	92 1	529 3	N	-0-	15
06	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	60 1	378 3	N	-0-	15
07	496 N	488	-0-	-8	B	-0-	71 1	417 3	N	-0-	15
08	496 N	454	-0-	-42	B	-0-	64 1	390 3	N	-0-	15
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-			N	NO RPT	15

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14017 - 14143	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419			N	NO RPT	-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066 - 14104	
04	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	82 1	607 3	N	-0-	36
05	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	88 1	505 3	N	-0-	36
06	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	83 1	528 3	N	-0-	36
07	713 N	657	-0-	-56	B	-0-	95 1	562 3	N	-0-	36
08	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	91 1	557 3	N	-0-	36
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-			N	NO RPT	36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116 - 14216	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	173
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	173
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	173
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	173
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	173
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	173

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046 - 14086	
04	3960 X	3056	-0-	-904	B	-0-	2866 3	190 9	N	173	112
05	4136 X	4136	-0-	-0-	B	-0-	3972 3	164 9	N	149	82
06	4059 X	4059	-0-	-0-	B	-0-	3909 3	150 9	N	136	35
07	3947 X	3947	-0-	-0-	B	-0-	3803 3	144 9	N	131	166
08	4123 X	3253	-0-	-870	B	-0-	3135 3	118 9	N	107	87
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	B	-0-			N	NO RPT	87

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132 - 14236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		156
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		156

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14075 - 14137
04	9300 X	6416	-0-	-2884	B	-0-	6226 3	7 4	N	166		410
							183 9					
05	9455 X	9420	-0-	-35	B	-0-	9340 3	10 4	N	64		474
							70 9					
06	29640 X	13275	-0-	-16365	B	-0-	13123 3	46 4	N	96	370 1	200
							106 9					
07	30628 X	7188	-0-	-23440	B	-0-	7086 3	3 4	N	90		290
							99 9					
08	30628 X	2611	-0-	-28017	B	-0-	2545 3	66 9	N	60		350
09	13290 X	-0-	-0-	-13290	B	-0-			N	-0-		350

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.16229 - 16386	
04	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656 3		N	-0-		136
05	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277 3		N	-0-		136
06	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3		N	-0-		136
07	1705 N	411	-0-	-1294	B	-0-	364 3	47 9	N	43	160 1	19
08	1271 N	960	-0-	-311	B	-0-	960 3		N	-0-		19
09	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	7		26

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 - 14428	
04	3176 X	3176	-0-	-0-	B	-0-	3049 3	2 4	N	114	363 1	259
							125 9					
05	3924 X	3924	-0-	-0-	B	-0-	3850 3	11 4	N	57		316
							63 9					
06	3856 X	3856	-0-	-0-	B	-0-	2427 3	1415 4	N	13		329
							14 9					
07	3782 X	2225	-0-	-1557	B	-0-	2184 3	41 9	N	37		366
08	3937 X	1900	-0-	-2037	B	-0-	1886 3	14 9	N	13		379
09	3870 X	193	-0-	-3677	B	-0-	41 3	152 4	N	-0-		379

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)		25645 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609 - 3615	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	15180 X	9410	-0-	-5770	-0-	4944 1	3903 2	N	512	343 1	327			
						563 9								
05	13919 X	1881	-0-	-12038	-0-	1817 1	7 2	N	52		379			
						57 9								
06	12420 X	1202	-0-	-11218	-0-	1182 1	20 9	N	18		397			
07	10912 X	359	-0-	-10553	-0-	139 1	216 2	N	4	186 1	215			
						4 9								
08	10912 X	1148	-0-	-9764	-0-	1090 1	58 9	N	53		268			
09	9420 X	2298	-0-	-7122	-0-	1948 2	350 9	N	318		586			

SIMMONS A-70				WELL #: 2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	- 20240					
04	9810 X	6888	-0-	-2922	-0-	6121 2	767 9	N	697	523 1	733			
05	10137 X	7791	-0-	-2346	-0-	6970 2	821 9	N	746	711 1	768			
06	8790 X	8529	-0-	-261	-0-	7704 2	825 9	N	750	1062 1	456			
07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9025 2	811 9	N	737	655 1	538			
08	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9144 2	851 9	N	774	710 1	602			
*09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	8626 2	815 9	N	741	537 1	806			

BP AMERICA DELTA				WELL #: 1	RRCID -> 230207	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 14474	PERF.14105	- 20000					
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1454 2	74 9	N	67		283			
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1504 2	105 9	N	95		378			
06	1920 N	809	-0-	-1111	-0-	372 1	379 2	N	53	188 1	243			
						58 9								
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2390 2	62 9	N	56		299			
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2430 2	64 9	N	58		357			
*09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	335 1	1244 2	N	62		419			
						68 9								

DICKENS A-214				WELL #: 1H	RRCID -> 233191	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 13679	PERF.13674	- 19147					
04	4020 X	3181	-0-	-839	-0-	597 1	2061 2	N	475	361 1	330			
						523 9								
05	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	862 1	1969 2	N	524		854			
						576 9								
06	3870 X	3367	-0-	-503	-0-	802 1	2044 2	N	474	1093 1	235			
						521 9								
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	730 1	2578 2	N	525	363 1	397			
						578 9								
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1223 1	1633 2	N	558	543 1	412			
						614 9								
09	3360 X	3357	-0-	-3	-0-	848 1	1950 2	N	508	550 1	370			
						559 9								

WOODS A-82				WELL #: 1H	RRCID -> 234640	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 13893	PERF.14175	- 19800					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84		248			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93		341			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	351 1	79			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103		182			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84		266			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	186 1	169			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	13140 X	12070	-0-	-1070	-0-	2532	1	8739	2	N	726	712	443
05	12834 X	12735	-0-	-99	-0-	3615	1	8253	2	N	788	355	876
06	12480 X	11644	-0-	-836	-0-	3041	1	7755	2	N	771	1447	200
07	12896 X	12468	-0-	-428	-0-	2558	1	9038	2	N	793	724	269
08	12896 X	12625	-0-	-271	-0-	5033	1	6713	2	N	799	725	343
*09	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	3548	1	8163	2	N	681	707	317

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
04	3000 N	2158	-0-	-842	3218	973	1	767	2	N	380	376	546
05	5137 X	1919	-0-	-3218	-0-	1783	1	5	2	N	119		665
06	1920 X	1722	-0-	-198	-0-	1679	1	43	9	N	39	179	525
07	1984 X	583	-0-	-1401	-0-	229	1	351	2	N	3	355	173
08	1984 X	333	-0-	-1651	-0-	280	1	53	9	N	48		221
09	1920 X	1356	-0-	-564	-0-	915	2	441	9	N	401		622

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	361	1	1244	2	N	192	354	172
05	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	489	1	1117	2	N	207		379
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	428	1	1093	2	N	193	355	217
07	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	328	1	1158	2	N	191	188	220
08	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	682	1	909	2	N	208	184	244
09	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	452	1	1039	2	N	197	187	254

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													
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	1818	3	491	9	N	446	351	330
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1594	3	502	9	N	456	519	267
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1497	3	408	9	N	371	541	97
07	2387 N	1517	-0-	-870	-0-	1133	3	384	9	N	349	185	261
08	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1435	3	431	9	N	392	538	115
*09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1536	3	443	9	N	403	376	142

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2020	3	284	9	N	258	193	144
05	2046 N	1793	-0-	-253	-0-	1630	3	163	9	N	148	183	109
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1833	3	264	9	N	240	180	169
07	2387 N	2087	-0-	-300	-0-	1832	3	255	9	N	232	176	225
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	1999	3	281	9	N	255	184	296
*09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2038	3	189	9	N	172	174	294

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						207
05		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	3			207
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						207
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			207
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						207
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		192	3	110	9	307

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
04		990 N	989	-0-	-1	-0-		668	3	321	9	263
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-		277	3	333	9	207
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1208	3	290	9	110
07		1023 N	972	-0-	-51	-0-		401	3	571	9	270
08		620 N	337	-0-	-283	-0-		242	3	95	9	175
09		1500 N	910	-0-	-590	-0-		524	3	386	9	155

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
04		690 N	6	-0-	-684	-0-		6	3			381
05		651 N	90	-0-	-561	-0-		6	3	84	9	89
06		420 N	100	-0-	-320	-0-		4	3	96	9	176
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-		516	3	106	9	91
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-		363	3	99	9	181
*09		229 N	229	-0-	-0-	-0-		177	3	52	9	228

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
04		570 N	416	-0-	-154	-0-		278	3	138	9	234
05		465 N	305	-0-	-160	-0-		176	3	129	9	163
06		600 N	548	-0-	-52	-0-		436	3	112	9	77
07		434 N	333	-0-	-101	-0-		204	3	129	9	194
08		310 N	192	-0-	-118	-0-		97	3	95	9	96
09		540 N	226	-0-	-314	-0-		168	3	58	9	149

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
04		1320 N	1091	-0-	-229	-0-		722	3	369	9	281
05		1333 N	781	-0-	-552	-0-		423	3	358	9	287
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1021	3	251	9	144
07		1116 N	782	-0-	-334	-0-		459	3	323	9	252
08		775 N	736	-0-	-39	-0-		414	3	322	9	361
09		1260 N	573	-0-	-687	-0-		400	3	173	9	145

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
04		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		4723	3	502	9	384
05		4247 X	1403	-0-	-2844	-0-		1253	3	150	9	326
06		4110 X	2027	-0-	-2083	-0-		1762	3	265	9	385
07		4619 X	2880	-0-	-1739	-0-		2408	3	472	9	449
08		4619 X	2127	-0-	-2492	-0-		2084	3	43	9	304
09		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-						351

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2312	3	349	9	144
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2253	3	358	9	282
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2170	3	538	9	225
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		1842	3	163	9	187
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		1958	3	362	9	140
*09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		1829	3	569	9	278

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	7803 3	781 9	N	710	543 1		445
05		5859 X	5999	-0-	-260	-0-	4993 3	606 9	N	551	742 1		254
06		5670 X	5391	-0-	-279	-0-	4834 3	557 9	N	506	372 1		388
07		7626 X	5839	-0-	-1787	-0-	5160 3	679 9	N	617	709 1		296
08		7626 X	4898	-0-	-2728	-0-	4366 3	532 9	N	484	549 1		231
09		7380 X	2540	-0-	-4840	-0-	1962 3	578 9	N	525	552 1		204

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			171
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			171
06		660 N	346	-0-	-314	-0-	346 3		N	-0-			171
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509 3	19 9	N	17			188
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			188
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			188

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05		3100 N	3446	-0-	346	346	2593 3	853 9	Y	775	743 1		134
06		3000 N	2867	-0-	-133	213	1983 3	884 9	Y	804	734 1		204
07		1137 N	924	-0-	-213	-0-	272 3	652 9	Y	593	536 1		261
08		310 X	298	-0-	-12	-0-	247 3	51 9	Y	46	185 1		122
09		3330 X	631	-0-	-2699	-0-	357 3	274 9	Y	249	186 1		185

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1384 3	89 9	N	81	188 1		165
05		3100 N	4890	-0-	1790	1790	4767 3	123 9	N	112			277
06		3000 N	2592	-0-	-408	1382	2454 3	138 9	N	125	187 1		215
07		3100 N	4603	-0-	1503	2885	4473 3	130 9	N	118	193 1		140
08		4149 X	1264	-0-	-2885	-0-	1183 3	81 9	N	74			214
09		2340 X	1451	-0-	-889	-0-	1376 3	75 9	N	68			282

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54			158
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	939 3	890 9	Y	809	749 1		218
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	753 3	534 9	Y	485	564 1		139
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	281 3	657 9	Y	597	540 1		196
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1179 3	530 9	Y	482	535 1		143
*09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1662 3	453 9	Y	412	372 1		183

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
04		5280 X	4533	-0-	-747	-0-	4019 3	514 9	N	467	374 1		407
05		5518 X	4981	-0-	-537	-0-	4666 3	315 9	N	286	342 1		351
06		5340 X	4758	-0-	-582	-0-	4563 3	195 9	N	177	177 1		351
07		5518 X	1926	-0-	-3592	-0-	1687 3	239 9	N	217	374 1		194
08		5332 X	5099	-0-	-233	-0-	4734 3	365 9	N	332	187 1		339
09		4830 X	4018	-0-	-812	-0-	3773 3	245 9	N	223	370 1		192

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077												
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
05		14B2 EXT	446	-0-	446	446	362	3	84	9	N	306
06		14B2 EXT	320	-0-	320	766	281	3	39	9	N	147
07		14B2 EXT	210	-0-	210	976	149	3	61	9	N	202
08		14B2 EXT	147	-0-	147	1123	122	3	25	9	N	225
*09		1344 X	221	-0-	-1123	-0-	176	3	45	9	N	266

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
04		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	422
05		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9939	3	1057	9	N	449
06		11190 X	10248	-0-	-942	-0-	9696	3	552	9	N	392
07		11563 X	10813	-0-	-750	-0-	10025	3	788	9	N	346
08		11563 X	10122	-0-	-1441	-0-	9367	3	755	9	N	308
09		10650 X	10530	-0-	-120	-0-	9825	3	705	9	N	212

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
09		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												
04		90 X	46	-0-	-44	-0-	38	3	8	9	N	250
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	250
06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	95	3	11	9	N	260
07		93 X	40	-0-	-53	-0-	34	3	6	9	N	265
08		62 X	48	-0-	-14	-0-	41	3	7	9	N	271
09		120 X	94	-0-	-26	-0-	86	3	8	9	N	278

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
04		3750 X	2940	-0-	-810	-0-	2931	3	9	9	N	73
05		3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3116	3	231	9	N	94
06		3570 X	2334	-0-	-1236	-0-	2172	3	162	9	N	55
07		3689 X	2770	-0-	-919	-0-	2606	3	164	9	N	204
08		3348 X	2755	-0-	-593	-0-	2621	3	134	9	N	142
*09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3067	3	174	9	N	112

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
04		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8355	3	509	9	N	318
05		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4514	3	486	9	N	198
06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4600	3	466	9	N	248
07		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5059	3	469	9	N	301
08		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4754	3	472	9	N	178
*09		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4908	3	454	9	N	405

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
04		990 N	895	-0-	-95	-0-	860	3	35	9	N	308
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1148	3	266	9	N	178
06		1020 N	516	-0-	-504	-0-	420	3	96	9	N	265
07		930 N	163	-0-	-767	-0-	5	3	158	9	N	228
08		1054 N	407	-0-	-647	-0-	365	3	42	9	N	266
*09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	711	3	134	9	N	200

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	- 19037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8544 3	596 9	N	542	553 1			167			
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5226 3	554 9	N	504	543 1			128			
06		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5434 3	583 9	N	530	561 1			97			
07		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	5758 3	565 9	N	514	362 1			249			
08		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5428 3	541 9	N	492	561 1			180			
*09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	5886 3	542 9	N	493	371 1			302			

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	- 17682
04		806 X	806	-0-	-0-	-0-	40 3	766 9	N	696	744 1			182			
05		788 X	788	-0-	-0-	-0-	44 3	744 9	N	676	564 1			294			
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3002 3	642 9	N	584	559 1			319			
07		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2120 3	675 9	N	614	736 1			197			
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2492 3	627 9	N	570	562 1			205			
*09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2737 3	517 9	N	470	546 1			129			

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	- 18911
04		5970 X	4707	-0-	-1263	-0-	4397 3	310 9	N	282	178 1			347			
05		6169 X	3503	-0-	-2666	-0-	3257 3	246 9	N	224	370 1			201			
06		5730 X	3723	-0-	-2007	-0-	3455 3	268 9	N	244	188 1			257			
07		5797 X	1917	-0-	-3880	-0-	1661 3	256 9	N	233	183 1			307			
08		5239 X	4399	-0-	-840	-0-	4083 3	316 9	N	287	381 1			213			
09		4710 X	4084	-0-	-626	-0-	3810 3	274 9	N	249	187 1			275			

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	- 20105
04		4380 X	3880	-0-	-500	-0-	3588 3	292 9	N	265	185 1			306			
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3970 3	270 9	N	245	363 1			188			
06		4200 X	2668	-0-	-1532	-0-	2448 3	220 9	N	200	187 1			201			
07		4340 X	2773	-0-	-1567	-0-	2587 3	186 9	N	169	184 1			186			
08		4340 X	3530	-0-	-810	-0-	3221 3	309 9	N	281	366 1			101			
09		4110 X	2497	-0-	-1613	-0-	2308 3	189 9	N	172				273			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	- 18841
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2264 3	398 9	N	362	178 1			501			
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2506 3	268 9	N	244	372 1			373			
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1755 3	329 9	N	299	562 1			110			
07		2759 N	1681	-0-	-1078	-0-	1344 3	337 9	N	306	184 1			232			
08		2759 N	2029	-0-	-730	-0-	1725 3	304 9	N	276	364 1			144			
*09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2224 3	292 9	N	265	179 1			230			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	- 18610
04		2340 X	1699	-0-	-641	-0-	1566 3	133 9	N	121	188 1			183			
05		2418 X	2115	-0-	-303	-0-	2007 3	108 9	N	98				281			
06		2340 X	2027	-0-	-313	-0-	1921 3	106 9	N	96	187 1			190			
07		2418 X	1309	-0-	-1109	-0-	1151 3	158 9	N	144	186 1			148			
08		2418 X	1742	-0-	-676	-0-	1597 3	145 9	N	132				280			
*09		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2212 3	124 9	N	113	188 1			205			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	- 17907
04		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8550 3	444 9	N	404	543 1			190			
05		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	9460 3	573 9	N	521	539 1			172			
06		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9317 3	603 9	N	548	540 1			180			
07		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	9855 3	795 9	N	723	734 1			169			
08		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8438 3	608 9	N	553	363 1			359			
*09		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9056 3	582 9	N	529	709 1			179			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3105 3	427 9	N	388	361 1			319				
05		2511 X	2309	-0-	-202	-0-	1920 3	389 9	N	354	366 1			307				
06		2430 X	1975	-0-	-455	-0-	1627 3	348 9	N	316	371 1			252				
07		3348 X	2167	-0-	-1181	-0-	1764 3	403 9	N	366	364 1			254				
08		3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	1840 3	341 9	N	310	369 1			195				
09		3240 X	2128	-0-	-1112	-0-	1788 3	340 9	N	309	187 1			317				

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
04		14B2 EXT	13877	-0-	13877	14356	11690 3	2187 9	N	1988	1457 1			748				
05		14B2 EXT	18585	-0-	18585	32941	16484 3	2101 9	N	1910	2387 1			271				
06		45169 X	12228	-0-	-32941	-0-	10857 3	1371 9	N	1246	1287 1			230				
07		12307 X	5698	-0-	-6609	-0-	4392 3	1306 9	N	1187	1085 1			332				
08		12307 X	9851	-0-	-2456	-0-	8745 3	1106 9	N	1005	919 1			418				
09		11910 X	7773	-0-	-4137	-0-	6842 3	931 9	N	846	912 1			352				

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	636	745 1			242				
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	12 3	558 9	N	507	553 1			196				
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	16 3	591 9	N	537	549 1			184				
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	14 3	664 9	N	604	375 1			413				
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	18 3	521 9	N	474	718 1			169				
09		600 N	543	-0-	-57	-0-	5 3	538 9	N	489	188 1			470				

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-				301				
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	3	185 1			119				
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	978 3	167 9	N	152				271				
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	765 3	139 9	N	126	184 1			213				
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	713 3	108 9	N	98	182 1			129				
09		1140 N	1003	-0-	-137	-0-	893 3	110 9	N	100				229				

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	12187	PERF.11925	-	18850
04		7740 X	7512	-0-	-228	-0-	7253 3	259 9	N	235	187 1			219				
05		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8401 3	339 9	N	308	365 1			162				
06		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	7919 3	323 9	N	294	187 1			269				
07		8339 X	3843	-0-	-4496	-0-	3542 3	301 9	N	274	374 1			169				
08		8742 X	7952	-0-	-790	-0-	7651 3	301 9	N	274	187 1			256				
09		8460 X	7349	-0-	-1111	-0-	7076 3	273 9	N	248	372 1			132				

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013													TOTAL	DEPTH	12861	PERF.12477	-	18260
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	740 3	57 9	N	52				203				
05		1178 N	849	-0-	-329	-0-	818 3	31 9	N	28				231				
06		600 N	233	-0-	-367	-0-	211 3	22 9	N	20				251				
07		837 N	150	-0-	-687	-0-	126 3	24 9	N	22				273				
08		837 N	129	-0-	-708	-0-	123 3	6 9	N	5				278				
*09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	406 3	43 9	N	39	186 1			131				

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012													TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12796	-	20080
04		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13829 3	155 9	N	141	190 1			267				
05		9920 X	8473	-0-	-1447	-0-	8312 3	161 9	N	146	188 1			225				
06		9600 X	5687	-0-	-3913	-0-	5547 3	140 9	N	127	187 1			165				
07		13826 X	5879	-0-	-7947	-0-	5752 3	127 9	N	115	178 1			102				
08		13826 X	6363	-0-	-7463	-0-	6262 3	101 9	N	92				194				
09		13380 X	8166	-0-	-5214	-0-	8009 3	157 9	N	143	188 1			149				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219													
04	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-				N	385	345	1	161
05	9889 X	8671	-0-	-1218	-0-	8257	3	414	9	376	377	1	160
06	9570 X	9158	-0-	-412	-0-	8741	3	417	9	379	364	1	175
07	9889 X	9582	-0-	-307	-0-	9161	3	421	9	383	376	1	182
08	9641 X	9418	-0-	-223	-0-	9000	3	418	9	380	366	1	196
*09	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	9913	3	416	9	378	375	1	199

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300													
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			193
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			193

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													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	63			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			196
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			196

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047													
DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000	2190	-0-	-810	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
05	3100	2130	-0-	-970	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
06	2640 #	2034	-0-	-606	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
07	2728 #	1883	-0-	-845	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
08	2418 #	2337	-0-	-81	-0-	1776	2	N	510	352	1	158
09	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1363	2	N	381	349	1	190

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517										
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-

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

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)		26064 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP CATS BACK		WELL #: 1		RRCID -> 273643		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	172			404
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	318	493	1	229
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	347	325	1	251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32			283
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200			483
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			483

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
MORIAN		WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81

HERMANN HOSPITAL ESTATE		26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
		300824										
		WELL #: 1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO																
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824																
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65			

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054																
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	885	2	N	-0-	125		
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	687	2	N	-0-	125		
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	412	2	N	-0-	125		
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	-0-	56	1	172	2	N	-0-	125		
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	-0-	109	1	111	2	N	-0-	125		
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	207	2	N	-0-	125		

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699																
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1718	2	N	88	212	1	48
								97	9							
05	2728	N	1845	-0-	-883	-0-	-0-	292	1	1553	2	N	-0-			48
06	2040	N	1369	-0-	-671	-0-	-0-	316	1	1053	2	N	-0-			48
07	2108	N	1236	-0-	-872	-0-	-0-	303	1	933	2	N	-0-			48
08	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	-0-	614	1	629	2	N	-0-			48
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					N	-0-			48

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863																
04	3000	N	3198	-0-	198	-0-	198	2711	2	487	9	N	443	488	1	95
05	2985	N	2787	-0-	-198	-0-	-0-	256	1	2346	2	N	168	168	1	95
								185	9							
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	568	9	N	516	491	1	120
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	2730	2	N	366	359	1	127
								403	9							
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	1	1769	3	N	354	359	1	122
								389	9							
*09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	1555	2	N	300	166	1	256
								330	9							

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318																
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			97
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			97
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-			97
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-			97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			97
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-			97

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824												
MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388				
04	1800 X	27	-0-	-1773	-0-	23	2	4	9	N	4	1	1	157
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			157
06	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	532	1	1861	2	N	25	7	1	175
						28	9							
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	672	1	2216	2	N	44			219
						48	9							
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1534	1	1574	3	N	3			222
						3	9							
*09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	1927	1	2855	2	N	69			291
						76	9							
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562				
04	6600 X	6491	-0-	-109	-0-	896	1	5503	2	N	84	209	1	95
						92	9							
05	8742 X	5709	-0-	-3033	-0-	904	1	4805	2	N	-0-			95
06	8460 X	6071	-0-	-2389	-0-	1269	1	4668	2	N	122	33	1	184
						134	9							
07	8742 X	5956	-0-	-2786	-0-	1424	1	4496	2	N	33			217
						36	9							
*08	6696 X	4520	-0-	-2176	-0-	2117	1	2287	3	N	105	180	1	142
						116	9							
09	6480 X	2397	-0-	-4083	-0-	970	1	1408	2	N	17			159
						19	9							
LAZY M		WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	418	356	1	62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	175	1	84

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5425 - 5430	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY (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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3	82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
M & S EXPLORATION		518896										
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019												

DUNCAN, SOUTH (7150)		26495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
M & S EXPLORATION		518896										
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 113549		COMPL. DATE 10/07/1984		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019 - PLUGGED 06/11/19												

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7050 X	6457	-0-	-593	-0-	6407	2	50	9	N	45	266
05	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7646	2	34	9	N	31	127
06	7050 X	6219	-0-	-831	-0-	6187	2	32	9	N	29	156
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7342	2	31	9	N	28	184
*08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6998	2	40	9	N	36	205
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT			205

RUNNELLS GAS UNIT 1		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
T. A.		028734										
WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			40
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
STODDARD -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	006036	COMPL. DATE	02/23/1962	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10193	- 10214	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147005	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10194	- 10206	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

LEWIS, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	160251	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11687	PERF.10384	- 10540	
04	3000 N	858	-0-	-2142	201	810	2	48	9	Y	44	59	1	24
05	866 N	665	-0-	-201	-0-	612	2	53	9	Y	48	55	1	17
06	870 N	562	-0-	-308	-0-	534	2	28	9	Y	25			42
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	207	2	42	9	Y	38	56	1	24
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	112	2	8	9	Y	7			31
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

SANTOS-LEWIS GU				WELL #:	1	RRCID ->	188995	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10528	- 10593	
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6561	2	124	9	N	113			163
05	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6130	2	140	9	N	127	184	1	106
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5940	2	147	9	N	134	182	1	58
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6685	2	129	9	N	117	168	1	7
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7088	2	124	9	N	113			120
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			120

LEWIS, J. C.				WELL #:	6	RRCID ->	212981	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11480	PERF.10362	- 10426	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.				WELL #:	3	RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11303	- 11307	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	460	2	34	9	Y	31	41	1	17
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	907	2	37	9	Y	34	38	1	13
06	600 N	36	-0-	-564	-0-	17	2	19	9	Y	17			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	39	1	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

LEWIS, J. C. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564	
04	1950 X	1284	-0-	-666	-0-	1217	2	67	9	Y	61	82	1	71
05	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1317	2	76	9	Y	69	76	1	64
06	1950 X	1181	-0-	-769	-0-	1142	2	39	9	Y	35			99
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1920	2	59	9	Y	54	78	1	75
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1857	2	116	9	Y	105			180
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
J.C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11372 - 11380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.11242 - 11280		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258	

ALLEGRO-BUCKEY		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212	

SANTOS-BUCKEY		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198									
BUCKEY RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330		
04		510 N	217	-0-	-293	-0-	202	2	15	9	N	14	177
05		496 N	114	-0-	-382	-0-	108	2	6	9	N	5	182
06		390 N	127	-0-	-263	-0-	116	2	11	9	N	10	192
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	192
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	192
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	192

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336		
04		3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3360	2	43	9	N	39	159
05		3472 #	3194	-0-	-278	-0-	3066	2	128	9	N	116	100
06		3510 #	2775	-0-	-735	-0-	2746	2	29	9	N	26	126
07		3627 #	1235	-0-	-2392	-0-	1212	2	23	9	N	21	147
*08		3751	3965	-0-	214	214	3909	2	56	9	N	51	198
*09		3965 #	NO RPT	-0-	-3965	-0-					N	NO RPT	198

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1395 N	1395	-0-	-0-	24 1	1354 2	N	15			203
05	1085 N	561	-0-	-524	17 9	538 2	N	10			213
06	465 N	465	-0-	-0-	12 1	446 2	N	12	157 1		68
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	11 9		N	NO RPT			68
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	6 1		N	NO RPT			68
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	13 9		N	NO RPT			68

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
 STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			58

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
ETOCO, L.P.			255133														
WALKER			WELL #:	1R	RRCID ->	182406	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	12497 - 12501					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER			WELL #:	2D	RRCID ->	208410	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	5776 - 5844					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696														
RJS UNIT			WELL #:	4 U	RRCID ->	067977	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A					
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874														
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 C	RRCID ->	064772	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS							
MENGDEN, W. ESTATE OF			559696														
RJS UNIT			WELL #:	4 L	RRCID ->	067978	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A					
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874														
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824	- 15854				
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	667 1	3577 3	Y	3				4
05	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	691 1	3426 3	Y	1				5
06	4350 X	3877	-0-	-473	-0-	670 1	3207 3	Y	-0-	5 1			-0-
07	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	693 1	328 2	Y	10	6 1			4
08	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	3162 3	11 9		18	14 1			8
09	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	758 1	708 2	Y	3				11
						2942 3	20 9						
						692 1	2263 2	Y					
						710 3	3 9						

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 16018	PERF.15149	- 15507				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

FORGASON DEEP G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 191841	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 16146	PERF.15630	- 15670				
04	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	2706 1	14505 3	Y	-0-				125
05	17639 X	13911	-0-	-3728	-0-	2332 1	11567 3	Y	11				136
06	17760 X	12675	-0-	-5085	-0-	2185 1	10453 3	Y	34				170
07	18352 X	15776	-0-	-2576	-0-	2602 1	1233 2	Y	54	164 1			60
08	18352 X	16715	-0-	-1637	-0-	11882 3	59 9		48				108
09	17220 X	14784	-0-	-2436	-0-	2864 1	2677 2	Y	39				147
						11121 3	53 9						
						2785 1	9101 2	Y					
						2855 3	43 9						

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195513	COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL DEPTH 16150	PERF.15700	- 15770				
04	1350 N	746	-0-	-604	-0-	116 1	627 3	Y	3				4
05	1116 N	873	-0-	-243	-0-	145 1	722 3	Y	5				9
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	104 1	494 3	Y	2	7 1			4
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	357 1	169 2	Y	15	13 1			6
08	3100 N	3278	-0-	178	178	1629 3	17 9		18	16 1			8
*09	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	560 1	524 2	Y	3				11
						2174 3	20 9						
						540 1	1764 2	Y					
						553 3	3 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13950 X	13142	-0-	-808	-0-	2060 1	11048 3	Y	31	38
05	14415 X	14250	-0-	-165	-0-	2386 1	11831 3	Y	30	68
06	13950 X	12158	-0-	-1792	-0-	2100 1	10047 3	Y	10 47 1	31
07	13826 X	13237	-0-	-589	-0-	2180 1	1033 2	Y	64 62 1	33
08	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	2486 1	2325 2	Y	68 67 1	34
09	13800 X	11570	-0-	-2230	-0-	2183 1	7136 2	Y	12	46
						2238 3	13 9			
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960		
04	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	418 1	2240 3	Y	7	9
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	536 1	2658 3	Y	14	23
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	531 1	2541 3	Y	5 15 1	13
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	539 1	255 2	Y	16 17 1	12
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	2460 3	18 9	Y	7 11 1	8
*09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	605 1	566 2	Y	3	11
						2350 3	8 9			
						596 1	1947 2	Y		
						611 3	3 9			
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010		
04	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	318 1	1705 3	Y	3	4
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	362 1	1795 3	Y	3	7
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	345 1	1651 3	Y	1 5 1	3
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	365 1	173 2	Y	6 6 1	3
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	1669 3	7 9	Y	7 7 1	3
*09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	443 1	414 2	Y	3	6
						1721 3	8 9			
						473 1	1545 2	Y		
						485 3	3 9			

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (YEGUA 7200)		26909 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7242 - 7254					
FORGASON		WELL #: 1		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7242 - 7254					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125					
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125					
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
04	1980 X	1965	-0-	-15	-0-	30	1	1913	2	N	20				164
05	2139 X	1816	-0-	-323	-0-	105	1	1696	2	N	14	100	1		78
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	15	9	2175	2	N	17				95
07	2139 X	1918	-0-	-221	-0-	30	1	1871	2	N	15				110
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	17	9	2283	2	N	19				129
09	2220 X	1455	-0-	-765	-0-	75	1	1414	2	N	10				139
						21	9								
						30	1								
						11	9								

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		RRCID -> 167352		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17905		PERF. 15342 - 15410					
STATE TRACT 331		WELL #: 1		RRCID -> 167352		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17905		PERF. 15342 - 15410					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN LEON UNIT SWD		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
STATE TRACT 331		267774		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746					
STATE TRACT 331		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
STATE TRACT 331		267774		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF. 16510 - 18135					
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF. 16510 - 18135					
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
STATE TRACT 331		267774		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF. 15524 - 15680					
STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF. 15524 - 15680					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)		27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9609 - 9629				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	30810 #	22653	-0-	-8157	-0-	1728	1	20550	2	N	341	365	1	269
						375	9							
05	31837 #	25351	-0-	-6486	-0-	1720	1	23194	2	N	397	367	1	299
						437	9							
06	23250 R	23250	-0-	-0-	-0-	1777	1	21051	2	N	384	376	1	307
						422	9							
07	23968 R	23968	-0-	-0-	-0-	1847	1	21713	2	N	371	543	1	135
						408	9							
08	25358 #	23594	-0-	-1764	-0-	1820	1	21387	2	N	352	186	1	301
						387	9							
09	24540 #	22104	-0-	-2436	-0-	1806	1	19933	2	N	332	361	1	272
						365	9							

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)		27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 283201		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9661 - 9674				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	46590 #	21161	-0-	-25429	-0-	822	1	19953	2	N	351	179	1	342
						386	9							
05	45229 #	18233	-0-	-26996	-0-	825	1	17002	2	N	369	551	1	160
						406	9							
06	26040 #	14211	-0-	-11829	-0-	773	1	13206	2	N	211	181	1	190
						232	9							
07	25048 #	13269	-0-	-11779	-0-	788	1	12260	2	N	201	201	1	190
						221	9							
08	22816 #	12722	-0-	-10094	-0-	785	1	11728	2	N	190	176	1	204
						209	9							
09	21150 #	10310	-0-	-10840	-0-	744	1	9390	2	N	160	179	1	185
						176	9							

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	5910 X	3554	-0-	-2356	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
06	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-			-0-
07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-			-0-
*08	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-			-0-
*09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)												
JAMEX, INC.												
LEHRER "D"												
27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
429659												
WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	5	76
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	76
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76

EATON (MIOCENE 2000)												
SILVER STAR OPERATING CO., LLC												
EATON UNIT												
27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
781931												
WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EATON (MIOCENE 2100)												
SILVER STAR OPERATING CO., LLC												
EATON UNIT												
27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
781931												
WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)												
GEOPETRA PARTNERS, LLC												
DUKE												
27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
300824												
WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAR M RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2599	2	37	9	N	34	129
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-	129
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2617	2	92	9	N	84	28
07	2728 N	640	-0-	-2088	-0-	588	2	52	9	N	47	75
*08	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2361	3	46	9	N	42	117
09	2700 N	2297	-0-	-403	-0-	2245	2	52	9	N	47	164

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)												
GEOPETRA PARTNERS, LLC												
BAR M RANCH												
27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
300824												
WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852											
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532					
04	DLQ G-10	546	-0-	546	1178	540	2	6	9	Y	5		51
05	DLQ G-10	468	-0-	468	1646	462	2	6	9	Y	5		56
06	2823 X	1177	-0-	-1646	-0-	1171	2	6	9	Y	5		61
07	775 X	752	-0-	-23	-0-	746	2	6	9	Y	5		66
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1041	2	97	9	Y	88	150 1	4
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT		4

HANCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618			
04	DLQ G-10	308	-0-	308	650	307	2	1	9	Y	1		11
05	DLQ G-10	293	-0-	293	943	292	2	1	9	Y	1		12
06	1629 N	686	-0-	-943	-0-	685	2	1	9	Y	1		13
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1		14
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	602	2	28	9	Y	25	37 1	2
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		2

MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14220 X	11645	-0-	-2575	-0-	599 1	10963 2	N		75			99
05		14694 X	11643	-0-	-3051	-0-	83 9	10938 2	N		77			176
06		13140 X	11004	-0-	-2136	-0-	85 9	10338 2	N		60	177 1		59
07		13578 X	11911	-0-	-1667	-0-	600 1	9448 2	N		69			128
08		12028 X	11879	-0-	-149	-0-	2387 1	10880 2	N		73			201
09		11640 X	11185	-0-	-455	-0-	76 9	10076 2	N		108	172 1		137
							919 1							
							80 9							
							990 1							
							119 9							

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
04		60210 X	34317	-0-	-25893	-0-	54 1	33765 2	N		453	348 1	195
05		31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	498 9	31374 2	N		414	355 1	254
06		41730 X	30239	-0-	-11491	-0-	55 1	29715 2	N		363	361 1	256
07		38781 X	29353	-0-	-9428	-0-	455 9	27158 2	N		317	343 1	230
08		35464 X	29940	-0-	-5524	-0-	125 1	27303 2	N		301	336 1	195
09		34320 X	28832	-0-	-5488	-0-	399 9	25966 2	N		286	184 1	297
							1846 1						
							349 9						
							2306 1						
							331 9						
							2551 1						
							315 9						

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		173
09		0 N	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
04		14B2 EXT	1027	-0-	1027	1027	35 1	979 3	N		12	6 1	6
							13 9						
*05		1027	-0-	-0-	-1027	-0-				N	-0-	6 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EGYPT (2800)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	38 1	225 2	N	-0-				-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	38 1	248 2	N	-0-				-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	38 1	251 2	N	-0-				-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	38 1	269 2	N	-0-				-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	38 1	249 2	N	-0-				-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	38 1	233 2	N	-0-				-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340														

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

ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720														

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

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653														

04		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	38 1	983 2	N	-0-				-0-
05		1147 N	938	-0-	-209	-0-	38 1	900 2	N	-0-				-0-
06		1020 N	852	-0-	-168	-0-	38 1	814 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	931	-0-	-123	-0-	38 1	893 2	N	-0-				-0-
08		930 N	810	-0-	-120	-0-	38 1	772 2	N	-0-				-0-
*09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	38 1	819 2	N	-0-				-0-

ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664														

04		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	38 1	983 2	N	-0-				-0-
05		1147 N	938	-0-	-209	-0-	38 1	900 2	N	-0-				-0-
06		1020 N	852	-0-	-168	-0-	38 1	814 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	931	-0-	-123	-0-	38 1	893 2	N	-0-				-0-
08		930 N	810	-0-	-120	-0-	38 1	772 2	N	-0-				-0-
*09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	38 1	819 2	N	-0-				-0-

ANDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675														

04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	38 1	1875 2	N	-0-				-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	38 1	1713 2	N	-0-				-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	38 1	1480 2	N	-0-				-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38 1	1550 2	N	-0-				-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	38 1	1469 2	N	-0-				-0-
*09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	38 1	1306 2	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	550 3	131 9	N	119	176 1	93
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	525 3	158 9	N	144		237
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	541 3	162 9	N	147	179 1	205
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	544 3	110 9	N	100	175 1	130
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	538 3	143 9	N	130		260
09	660 N	557	-0-	-103	-0-	456 3	101 9	N	92	187 1	165

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

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

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		//CONT.// 27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
VI-WOLF, LLC		//CONT.// 884907														
DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9783 - 10074						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAND RESOURCES, INC.		324750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9694 - 10097						
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	815	2	169	9	N	154	192	1			109
05	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	799	2	232	9	N	211					320
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	896	2	189	9	N	172	181	1			311
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	903	2	182	9	N	165	183	1			293
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	882	2	196	9	N	178	181	1			290
09	1080 N	943	-0-	-137	-0-	775	2	168	9	N	153	182	1			261
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
POPP, E. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476		PERF. 6890 - 6894						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9738 - 10171						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 9960 - 10194						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000								
04	480 N	62	-0-	-418	-0-	62	3			N	-0-					102
05	775 N	68	-0-	-707	-0-	68	3			N	-0-					102
06	720 N	25	-0-	-695	-0-	25	3			N	-0-					102
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					102
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	102	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
04	6570 X	3102	-0-	-3468	-0-	2907	3	195	9	N	177	189	1			227
05	6572 X	3021	-0-	-3551	-0-	2827	3	194	9	N	176	170	1			233
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2666	3	177	9	N	161	177	1			217
07	3193 X	2664	-0-	-529	-0-	2544	3	120	9	N	109	181	1			145
08	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	2763	3	188	9	N	171	187	1			129
09	3090 X	2813	-0-	-277	-0-	2635	3	178	9	N	162	178	1			113

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092								
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					27
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					27
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					27
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					27
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	172	N	172	-0-	-0-	161	3	11	9	N	10			73
05	248	N	181	-0-	-67	157	3	24	9	N	22			95
06	210	N	167	-0-	-43	125	3	42	9	N	38			133
07	186	N	90	-0-	-96	90	3			N	-0-			133
08	186	N	182	-0-	-4	152	3	30	9	N	27	73	1	87
09	180	N	136	-0-	-44	123	3	13	9	N	12	1	6	98

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365					
04	990	N	72	-0-	-918	72	1			N	-0-			90
05	93	N	74	-0-	-19	74	1			N	-0-			90
06	210	N	72	-0-	-138	72	1			N	-0-			90
07	62	N	41	-0-	-21	5	1	36	2	N	-0-			90
08	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			90
09	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-			90

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870					
04	2310	N	2177	-0-	-133	493	1	1548	2	N	124			189
05	2170	N	2133	-0-	-37	136	9	494	1	N	107	179	1	117
06	1884	N	1884	-0-	-0-	118	9	1331	2	N	91			208
07	2505	N	2505	-0-	-0-	100	9	939	1	N	107	170	1	145
08	2300	N	2300	-0-	-0-	118	9	807	1	N	111	177	1	79
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	122	9	914	1	N	100			179
						110	9							

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698												
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
BARTOS		WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986			TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156					
04	273	N	273	-0-	-0-	251	3	22	9	N	20			168
05	232	N	232	-0-	-0-	213	3	19	9	N	17			185
06	210	N	203	-0-	-7	186	3	17	9	N	15	173	1	27
07	279	N	235	-0-	-44	218	3	17	9	N	15			42
08	242	N	242	-0-	-0-	225	3	17	9	N	15			57
09	210	N	189	-0-	-21	172	3	17	9	N	15			72

WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282					
04	1427	N	1427	-0-	-0-	1349	3	78	9	N	71	175	1	50
05	1414	N	1414	-0-	-0-	1355	3	59	9	N	54			104
06	1333	N	1333	-0-	-0-	1261	3	72	9	N	65			169
07	1364	N	1351	-0-	-13	1305	3	46	9	N	42			211
08	1374	N	1374	-0-	-0-	1310	3	64	9	N	58	177	1	92
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	1263	3	68	9	N	62			154

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.// 27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10092 - 10208					
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KWS OIL & GAS, LLC		479180													
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:	4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058	- 12186	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)																	
KEBO OIL & GAS, INC.																	
PECAN UNIT																	
		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
		453170															
		WELL #:		1		RRCID ->		278352		COMPL. DATE		01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11130 - 11140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		18748	11804	-0-	-6944	-0-	570	1	10902	2	N	302	190	1	160		
							332	9									
05		18476	11749	-0-	-6727	-0-	493	1	10755	2	N	455	361	1	254		
							501	9									
06		12122	8491	-0-	-3631	-0-	468	1	7584	2	N	399	357	1	296		
							439	9									
07		11850	8436	-0-	-3414	-0-	496	1	7595	2	N	314	182	1	428		
							345	9									
08		10314	7668	-0-	-2646	-0-	558	1	6847	2	N	239	362	1	305		
							263	9									
09		4860	4494	-0-	-366	-0-	300	1	4018	2	N	160	181	1	284		
							176	9									

EL MATON (FRIO F-2)																	
KEBO OIL & GAS, INC.																	
PECAN UNIT																	
		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
		453170															
		WELL #:		2		RRCID ->		279574		COMPL. DATE		01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		7950	773	-0-	-7177	80725	7	1	766	2	N	-0-			27		
05		8215	1661	-0-	-6554	74171	60	1	1559	2	N	38			65		
							42	9									
06		7950	837	-0-	-7113	67058	56	1	742	2	N	35			100		
							39	9									
07		8215	1926	-0-	-6289	60769	124	1	1783	2	N	17			117		
							19	9									
08		8215	924	-0-	-7291	53478	42	1	873	2	N	8			125		
							9	9									
*09		7950	2717	-0-	-5233	48245	240	1	2477	2	N	-0-			125		

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)																	
MAGNUM PRODUCING, LP																	
BLACK STONE MINERALS																	
		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER								
		521516															
		WELL #:		2C		RRCID ->		282350		COMPL. DATE		02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9318 - 9332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		6030 N	3086	-0-	-2944 B	-0-	2185	2	901	9	N	819	911	1	282		
05		5952 N	3098	-0-	-2854 B	-0-	60	1	1979	2	N	963	911	1	334		
							1059	9									
06		3270 N	2749	-0-	-521 B	-0-	58	1	1599	2	N	993	1148	1	179		
							1092	9									
07		3193 N	2583	-0-	-610 B	-0-	62	1	1764	2	N	688	528	1	339		
							757	9									
08		3100 N	2464	-0-	-636 B	-0-	62	1	1364	2	N	944	904	1	379		
							1038	9									
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09		2760 N	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-					N	NO RPT			379		

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)																	
MOSBACHER ENERGY COMPANY																	
ELLIOTT, B. P.																	
		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN								
		589984															
		WELL #:		2		RRCID ->		265561		COMPL. DATE		12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		1470 N	1392	-0-	-78	-0-	261	1	1131	2	N	-0-			201		
05		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	279	1	1079	2	N	-0-			201		
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	270	1	978	2	N	-0-			201		
07		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	279	1	1068	2	N	-0-			201		
08		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	279	1	1053	2	N	-0-			201		
09		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	270	1	971	2	N	-0-			201		

ELWOOD (DISCORBIS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JTW VI												
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		6720 X	6343	-0-	-377	-0-	757 1	112 2	N		-0-	179
							5474 3					
05		6727 X	5826	-0-	-901	-0-	796 1	651 2	N		10	189
							4368 3	11 9				
06		6510 X	5571	-0-	-939	-0-	811 1	502 2	N		3	192
							4255 3	3 9				
07		6727 X	5094	-0-	-1633	-0-	735 1	76 2	N		-0-	192
							4283 3					
08		6541 X	5421	-0-	-1120	-0-	732 1	81 2	N		2	194
							4606 3	2 9				
09		6330 X	3236	-0-	-3094	-0-	653 1	168 2	N		-0-	194
							2415 3					

JACK WHITE												
284322 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 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	EOM BALANCE
04		540 X	302	-0-	-238	-0-	35 1	5 2	N		-0-	47
							262 3					
05		527 X	284	-0-	-243	-0-	39 1	32 2	N		-0-	47
							213 3					
06		450 X	189	-0-	-261	-0-	26 1	17 2	N		6	53
							139 3	7 9				
07		434 X	195	-0-	-239	-0-	28 1	3 2	N		-0-	53
							164 3					
08		434 X	235	-0-	-199	-0-	32 1	3 2	N		-0-	53
							200 3					
09		300 X	195	-0-	-105	-0-	39 1	10 2	N		-0-	53
							146 3					

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
JACK WHITE													
28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018													

ENDURANCE (MID-WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MEADOWBROOK FARMS												
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		20340	19791	-0-	-549	-0-	19771 2	20 9	N		18	95
05		21018	20897	-0-	-121	-0-	20866 2	31 9	N		28	123
06		20340	18929	-0-	-1411	-0-	18899 2	30 9	N		27	150
07		21018	14047	-0-	-6971	-0-	13960 2	87 9	N		79	80
08		20894 #	3845	-0-	-17049	-0-	3845 2		N		-0-	80
09		20220 #	18176	-0-	-2044	-0-	18168 2	8 9	N		7	87
											149 1	

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002			TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2		N	-0-		62
05	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	1110	2	9	9	N	8	70
06	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1030	2	13	9	N	12	82
07	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241	2			N	-0-	82
08	1116 N	552	-0-	-564	-0-	552	2			N	-0-	82
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	82

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

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776			
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	N	12	67
05	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1519	2	12	9	N	11	78
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1749	2	13	9	N	12	90
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	N	19	109
08	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	1172	2	7	9	N	6	115
09	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	1707	2	10	9	N	9	124

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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
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

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2634 3	44 9	N	40			125
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2701 3	81 9	N	74			199
06	2040 N	776	-0-	-1264	-0-	764 3	12 9	N	11	177 1		33
07	2759 N	592	-0-	-2167	-0-	592 3		N	-0-			33
08	2790 N	85	-0-	-2705	-0-	85 3		N	-0-			33
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	966 3	17 9	N	15			48

ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEHRER		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		500602										
		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEANE		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
		500602										
		WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2019 - P/A 07/16/19												

ENGLEHART (3400)		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIPSON/HOLMES		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
		500602										
		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019 - P/A 03/12/19

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	138	1	540	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	139	1	386	2	Y	-0-	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	132	1	484	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	129	1	360	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	400	-0-	-260	-0-	109	1	291	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7700 - 8050			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	1829 - 1839			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878 - 8542			
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-		58	1	226	2	Y	-0-			
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-		95	1	265	2	Y	-0-			
06	180 N	66	-0-	-114	-0-		17	1	49	2	Y	-0-			
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		46	1	169	2	Y	-0-			
08	186 N	178	-0-	-8	-0-		47	1	131	2	Y	-0-			
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		62	1	165	2	Y	-0-			

STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-		44	1	123	2	N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86			

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	Y	-0-			1
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	Y	-0-			1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	Y	-0-			1
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	29	1	104	2	Y	-0-			1
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	63	1	177	2	Y	-0-			1
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	40	1	107	2	Y	-0-			1

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289		
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	2	Y	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	117	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	114	1	418	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	113	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	127	1	337	2	Y	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		664125		WELL #:	1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305	
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	76	1	24	3	N	-0-			88
05	527 N	334	-0-	-193	-0-	68	1	39	3	N	206	171	1	123
						227	9							
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	76	1	13	3	N	112			235
						123	9							
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	84	1	71	3	N	172	172	1	235
						189	9							
08	341 N	85	-0-	-256	-0-	68	1	16	3	N	1	176	1	60
						1	9							
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	112	3	N	100			160
						110	9							

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.//			29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//			664125							
BP/ANADARKO		WELL #:			1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6900 X	1126	-0-	-5774	-0-	28 1	1089 3	N	8	166 1		30
05	7347 X	1198	-0-	-6149	-0-	9 9	1172 3	N	8			38
06	7110 X	1624	-0-	-5486	-0-	17 9	1587 3	N	15			53
07	7347 X	1249	-0-	-6098	-0-	14 1	1235 3	N	-0-			53
08	7254 X	1647	-0-	-5607	-0-	18 1	1515 3	N	104			157
09	1620 X	1081	-0-	-539	-0-	114 9	1037 3	N	25			182
						28 9						

PARTLOW		WELL #:			1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
04	1680 N	1350	-0-	-330	-0-	36 1	1308 3	N	5			130
05	2511 N	1598	-0-	-913	-0-	6 9	1574 3	N	7			137
06	2190 N	2088	-0-	-102	-0-	16 1	2069 3	N	-0-			137
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	13 1	1655 3	N	-0-			137
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	19 1	2121 3	N	26			163
09	2100 N	1543	-0-	-557	-0-	29 9	1522 3	N	6			169
						14 1						
						7 9						

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

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
MCCOY		WELL #:			S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	52 1	202 2	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	47 1	132 2	Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53 1	158 2	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55 1	203 2	Y	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	61 1	170 2	Y	-0-			-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	59 1	158 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:			S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	267 1	1046 2	Y	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	208 1	578 2	Y	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	220 1	650 2	Y	-0-			-0-
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	232 1	847 2	Y	-0-			-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	266 1	743 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	838	-0-	-32	-0-	229 1	609 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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632													
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	234 1	917 2	Y	-0-			24
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	166 1	462 2	Y	-0-			24
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	204 1	602 2	Y	2	2 1		24
							2 9						
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	249 1	910 2	Y	-0-			24
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	204 1	569 2	Y	-0-			24
*09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	231 1	615 2	Y	4	4 1		24
							4 9						

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620													
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	82 1	320 2	Y	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	67 1	186 2	Y	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	64 1	189 2	Y	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	94 1	354 2	Y	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	105 1	293 2	Y	-0-			-0-
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	93 1	249 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656													
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	301 1	1181 2	Y	-0-			5
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	359 1	1001 2	Y	-0-			5
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	307 1	905 2	Y	8	7 1		6
							9 9						
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	328 1	1198 2	Y	1	1 1		6
							1 9						
08		1364 N	1144	-0-	-220	-0-	302 1	842 2	Y	-0-			6
09		1230 N	908	-0-	-322	-0-	248 1	660 2	Y	-0-			6

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7150 - 7175						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-		16	1	45	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-		17	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		23	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	63	2	Y	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	75	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7780 - 7806						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		430368														
		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 7558 - 7573						
04	480 X	400	-0-	-80	-0-	-0-		81	1	319	2	Y	-0-			-0-
05	496 X	463	-0-	-33	-0-	-0-		122	1	341	2	Y	-0-			-0-
06	330 X	245	-0-	-85	-0-	-0-		62	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	362	2	Y	-0-			-0-
08	465 X	176	-0-	-289	-0-	-0-		46	1	130	2	Y	-0-			-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	243	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH		9262 PERF. 8466 - 8594						
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	188	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-		55	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	165	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-		64	1	172	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		430368														
		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 8463 - 8473						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		430368														
		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH		8910 PERF. 8370 - 8380						
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	308	2	Y	20	150	1	20
								22	9							
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	270	2	Y	132			152
								145	9							
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	204	2	Y	64	135	1	81
								70	9							
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	313	2	Y	82			163
								90	9							
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	-0-		77	1	214	2	Y	61	131	1	93
								67	9							
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	303	2	Y	76			169
								84	9							

ESPERSON DOME, WEST			29382 001		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764													
COHN, A. B.			WELL #: 1		RRCID -> 111211			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

EVADALE, NE. (YEGUA)			29640 490		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER					
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047													
BP AMERICAN A-392			WELL #: 1		RRCID -> 201704			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578					
04	9050		7525	-0-	-1525	-0-	6802	2	723	9	N	657	582	1		165
05	9230		7715	-0-	-1515	-0-	6992	2	723	9	N	657	712	1	10	100
06	6000		7025	-0-	1025	1025	6361	2	664	9	N	604	524	1		180
07	8635		6905	-0-	-1730	-0-	6143	2	762	9	N	693	717	1	6	150
08	7566		6883	-0-	-683	-0-	6297	2	586	9	N	533	533	1		150
09	6000		4693	-0-	-1307	-0-	4321	2	372	9	N	338	363	1		125

EVERGREEN			29725 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
HOUGHTON			WELL #: 3		RRCID -> 264042			COMPL. DATE 11/25/2011			TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				102
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9547				Y	-0-				102

GIBBS			WELL #: 2		RRCID -> 269189			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40

EVERGREEN (3600)			29725 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
BIG WELLS ENERGY CORPORATION			070719													
POLK, LELAH			WELL #: 3		RRCID -> 109994			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/09/2019		- P/A			09/09/19								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

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

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
05	217 #	81	-0-	-136	-0-	38	1	6	2	N	-0-					-0-
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	151	1	44	2	N	-0-					-0-
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	355	3	55	1	N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	49	1	9	2	N	-0-					-0-
						126	3									

JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

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

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FANNETT, SW (NOD 2)				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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/1993										

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)			30442 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FAYETTE				
SCHMIDT, WAYNE W.			754167												
SCHMIDT, WALLIE A.			WELL #: 2		RRCID -> 006203			COMPL. DATE 02/05/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FELICIA (YEGUA)			30540 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
HUDSON, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 248256			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888				

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WILLIS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 202098			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813				

04	3180 X	2015		-0-	-1165	-0-	1193	1	803	2	N	17			732
05	3286 X	2053		-0-	-1233	-0-	1233	1	803	2	N	15			747
06	2040 X	1992		-0-	-48	-0-	1201	1	766	2	N	23			770
07	2108 X	-0-	-0-	-0-	-2108	-0-	25	9			N	-0-			770
*08	2179 X	2179		-0-	-0-	-0-	1204	1	949	2	N	24	160	1	637
09	2010 X	NO RPT		-0-	-2010	-0-	26	9			N	NO RPT			637

WILLIS ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 202957			COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798				

04	62 N	62		-0-	-0-	-0-	37	1	25	2	N	-0-			57
05	63 N	63		-0-	-0-	-0-	38	1	25	2	N	-0-			57
06	48 N	48		-0-	-0-	-0-	29	1	19	2	N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*08	120 N	120		-0-	-0-	-0-	67	1	53	2	N	-0-			57
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

WILLIS ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 204035			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894				

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
HENDERSON			WELL #: 2		RRCID -> 202077			COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720				

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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742								
04	2460 X	2434	-0-	-26	-0-	208 1	2174 3	N	47							169
05	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	224 1	2175 3	N	50	174	1					45
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	205 1	2589 3	N	30							75
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	202 1	2369 3	N	20							95
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	208 1	2718 3	N	24							119
09	2820 N	2767	-0-	-53	-0-	159 1	2583 3	N	23							142

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228								
04	2820 X	1423	-0-	-1397	-0-	502 1	801 3	N	109	190	1					95
05	2914 X	1540	-0-	-1374	-0-	504 1	951 3	N	77							172
06	2520 X	1269	-0-	-1251	-0-	413 1	783 3	N	66	184	1					54
07	2263 X	1297	-0-	-966	-0-	480 1	742 3	N	68							122
08	1674 X	1263	-0-	-411	-0-	467 1	719 3	N	70							192
09	1500 X	1038	-0-	-462	-0-	247 1	748 3	N	39	183	1					48

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HENNDERSON				WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1098	2	135	9	Y	123	181	1	123
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1022	2	112	9	Y	102			225
06		1050 N	754	-0-	-296	-0-	686	2	68	9	Y	62	167	1	120
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	770	2	110	9	Y	100			220
*08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	898	2	112	9	Y	102	165	1	157
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			157

HENNDERSON				WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON				WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242			
04		14B2 EXT	106	-0-	106	537	106	1			Y	-0-			1
05		591 X	54	-0-	-537	-0-	50	2	4	9	Y	4			5
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1	2
07		124 X	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			2
08		124 X	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-	1	1	1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HENNDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986			
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			1
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	Y	10			11
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1	3
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-			3
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-	2	1	1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
HENNDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 -	11214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 -	11112
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	1		Y	-0-		1
05	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	1		Y	-0-		1
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		1
07	124 X	117	-0-	-7	-0-	117	1		Y	-0-		1
08	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	1		Y	-0-		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.14895 -	15330		
04	23100	1850	-0-	-21250	-0-	108	1	1498	2	N	222	127	1	230
05	23870	1826	-0-	-22044	-0-	115	1	1408	2	N	275	364	1	140
06	23100	750	-0-	-22350	-0-	42	1	503	2	N	186	184	1	140
07	4154 #	3049	-0-	-1105	-0-	205	9	2689	2	N	107			247
08	3519 R	3519	-0-	-0-	-0-	242	1	3086	2	N	112	182	1	177
*09	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	118	9	3704	2	N	128	182	1	122
						310	1							
						123	9							
						300	1							
						141	9							

FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.		638695										
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 -	8323
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FIG RIDGE (MARGINULINA)		//CONT.//		30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.		//CONT.//		638695						
BROUSSARD TRUST		WELL #:	10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7941 - 7948
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	152967	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7868 - 7884
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)				30822 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:	1	RRCID ->	274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
FROST, J. M. UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11924 - 11927
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183428	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10190 - 10228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 9-12B		WELL #:	110 U	RRCID ->	114356	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8203 - 8248
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8319 - 8339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46		WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334												

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

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360												

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

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194												

04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	Y	8	10 1 35
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	Y	3	3 1 18
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	86	1	64	9	Y	58	55 1 21
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	36	1	13	9	Y	12	21 1 12
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	20 1 1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086												

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088												

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

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

FISHERS REEF, 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	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	12/10/2010	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10750 - 10790				
04		36896 X	36896	-0-	-0-	36266	3	630	9	N	573	343	1	545
05		32290 X	32290	-0-	-0-	32025	3	265	9	N	241	189	1	597
06		29254 X	29254	-0-	-0-	28815	3	439	9	N	399	689	1	307
07		26327 X	26327	-0-	-0-	26195	3	132	9	N	120			427
*08		28017 X	28017	-0-	-0-	27641	3	376	9	N	342	382	1	387
*09		21266 X	21266	-0-	-0-	21038	3	228	9	N	207	192	1	402

FLAG POND		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
FLAG POND		WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10738 - 10804				
04		7433 X	7433	-0-	-0-	7359	3	74	9	N	67			335
05		7936 X	7420	-0-	-516	7237	3	183	9	N	166	381	1	120
06		7680 X	7008	-0-	-672	6901	3	107	9	N	97			217
07		7936 X	6423	-0-	-1513	6340	3	83	9	N	75			292
08		7688 X	6293	-0-	-1395	6171	3	122	9	N	111			403
09		7440 X	4859	-0-	-2581	4753	3	106	9	N	96	374	1	125

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	804 1	449 9	N	408	173 1	313
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	168 1	147
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 1		N	-0-		147
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	329	334 1	142
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	449 1	102 9	N	93		235
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		235

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

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		1H									
		WELL #: 1		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330	
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	314 1	1362 2	N	47		213
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	52 9	1305 2	N	42	177 1	74
06	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	46 9	1140 2	N	44	2 8	116
07	1798 N	1529	-0-	-269	-0-	323 1	1160 2	N	37	1 8	152
08	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	48 9	1052 2	N	31	2 8	181
09	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	41 9	916 2	N	23		204
						33 1					
						34 9					
						25 9					

ETX ENERGY, LLC		255141		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
MASTER KAN		1									
		WELL #: 1		RRCID -> 281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		1									
		WELL #: 1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11252 - 11685	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)			32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC.			642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	11302 - 11446
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	517 1	2239 2	N	115		239	
05	2852 X	1219	-0-	-1633	-0-	127 9	777 2	N	82	179 1	142	
06	2730 X	257	-0-	-2473	-0-	352 1	10 2	N	55		197	
07	2976 X	150	-0-	-2826	-0-	90 9	18 2	N	15		212	
08	2976 X	1940	-0-	-1036	-0-	186 1	1379 2	N	129	164 1	177	
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	61 9	2553 2	N	98	163 1	112	
						115 1						
						17 9						
						419 1						
						142 9						
						546 1						
						108 9						
SEVEN J STOCK FARM, INC			WELL #:	24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498 - 10504
04	7380 X	2964	-0-	-4416	-0-	315 1	2610 2	N	35		107	
05	7626 X	5728	-0-	-1898	-0-	39 9	5138 2	N	90		197	
06	7380 X	6161	-0-	-1219	-0-	491 1	5563 2	N	45		242	
07	6138 X	4510	-0-	-1628	-0-	99 9	3987 2	N	101	168 1	175	
08	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	548 1	6482 2	N	127	185 1	117	
*09	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	50 9	6723 2	N	127	189 1	55	
						412 1						
						111 9						
						716 1						
						140 9						
						758 1						
						140 9						
NRL			WELL #:	1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10951 - 16009
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385
BROMBERG, ET AL												
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 9	N	5		196	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 9	N	14		210	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 9	N	5		215	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215	
SANDEL OPERATING COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10285 - 10419
ACKLEY, DAN												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3858	2	72	9	N	65	189	1		140
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4233	2	172	9	N	156	96	1		200
06		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3709	2	61	9	N	55				255
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4082	2	57	9	N	52	185	1		122
08		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4121	2	197	9	N	179	107	1		194
*09		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3886	2	64	9	N	58				252

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3677	2	86	9	N	78	179	1	1 8	135
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3281	2	169	9	N	154	92	1		197
06		3180 X	2886	-0-	-294	-0-	2829	2	57	9	N	52				249
07		3875 X	3187	-0-	-688	-0-	3114	2	73	9	N	66	183	1		132
08		3875 X	3029	-0-	-846	-0-	2876	2	153	9	N	139	81	1		190
09		3750 X	2782	-0-	-968	-0-	2727	2	55	9	N	50				240

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

04		2700 X	2408	-0-	-292	-0-	226	1	2182	2	N	-0-				56
05		2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	1303	2			N	-0-				56
06		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	156	1	2271	2	N	10				66
							11	9								
07		2480 X	2462	-0-	-18	-0-	297	1	2142	2	N	21				87
							23	9								
08		2480 X	2171	-0-	-309	-0-	229	1	1927	2	N	14				101
							15	9								
09		2430 N	2247	-0-	-183	-0-	292	1	1896	2	N	54				155
							59	9								

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2019 - P/A 04/03/19																

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					197
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	2	118	9	N	107	177	1			127
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	2		37	9	N	34				161
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	2		12	9	N	11				172
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	1	2		39	9	N	35	38	1		169
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23					192

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					60
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					60
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					60
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					60

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	622	2	54	9	N	49	175	1			104
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	631	2		66	9	N	60				164
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	708	2		56	9	N	51				215
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2		22	9	N	20				235
08	558 N	304	-0-	-254	-0-	301	2		3	9	N	3	172	1		66
09	540 N	279	-0-	-261	-0-	256	2	23	9	N	21					87

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018 - PLUGGED 07/05/18																

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185																
04	300 N	177	-0-	-123	-0-	132	2	45	9	N	41					163
05	279 N	87	-0-	-192	-0-	42	2	45	9	N	41					204
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	478	2	243	9	N	221	180	1			245
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	410	2	53	9	N	48	179	1			114
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	197	2	52	9	N	47					161
09	720 N	653	-0-	-67	-0-	590	2	63	9	N	57					218

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070																
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	26	2	37	9	N	34					280
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	2	45	9	N	41	180	1			141
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	48					189
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					201
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	23					224
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	167	1			322

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	753	2	328	9	N	298	183	1			236
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	671	2	283	9	N	257	355	1			138
06	990 N	690	-0-	-300	-0-	595	2	95	9	N	86					224
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	937	2	413	9	N	375	338	1			261
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1053	2	339	9	N	308	355	1			214
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	962	2	338	9	N	307	350	1			171

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
04	1440 N	877	-0-	-563	-0-	437	2	440	9	N	400	532	1			134
05	1085 N	966	-0-	-119	-0-	447	2	519	9	N	472	356	1			250
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	530	2	484	9	N	440	542	1			148
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	641	2	531	9	N	483	524	1			107
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	684	2	502	9	N	456	354	1			209
*09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	628	2	662	9	N	602	533	1			278

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	204	2	69	9	N	63					236
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	221	2	86	9	N	78	175	1			139
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	356	2	87	9	N	79					218
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	185	2	37	9	N	34	173	1			79
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	280	2	88	9	N	80					159
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	317	2	99	9	N	90					249

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	172	1	89
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	139	2	13	9	N	12			101
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6			107
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	141	2	22	9	N	20			127
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	N	7			134
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124	2	46	9	N	42			176

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	1560	2	1272	9	N	1156	1045	1	395
05	2108 X	2079	-0-	-29	-0-	1343	2	736	9	N	669	873	1	191
06	2550 X	2528	-0-	-22	-0-	1564	2	964	9	N	876	709	1	358
07	2914 X	2272	-0-	-642	-0-	1421	2	851	9	N	774	863	1	269
08	2914 X	2252	-0-	-662	-0-	1231	2	1021	9	N	928	1063	1	134
09	2820 X	1806	-0-	-1014	-0-	940	2	866	9	N	787	708	1	213

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
04	1170 N	933	-0-	-237	-0-	538	2	395	9	N	359	350	1	259
05	961 N	523	-0-	-438	-0-	350	2	173	9	N	157	185	1	231
06	750 N	411	-0-	-339	-0-	270	2	141	9	N	128	178	1	181
07	961 N	421	-0-	-540	-0-	244	2	177	9	N	161	179	1	163
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	244	2	200	9	N	182	171	1	174
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	332	2	205	9	N	186	178	1	182

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	86	2	42	9	N	38			121
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	166	2	194	9	N	176	180	1	117
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	81	2	128	9	N	116			233
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	146	2	65	9	N	59	177	1	115
08	372 N	258	-0-	-114	-0-	188	2	70	9	N	64			179
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	186	2	48	9	N	44			223

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			115
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			115
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			115
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			115
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			115
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			115

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
04	1290 N	55	-0-	-1235	-0-	23	2	32	9	N	29			109
05	465 N	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-			109
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-			109
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			109
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	260	2	59	9	N	54			163
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			163

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13			189
05	620 N	421	-0-	-199	-0-	400	2	21	9	N	19			208
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11			219
07	620 N	295	-0-	-325	-0-	274	2	21	9	N	19			238
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18			256
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	479	2	87	9	N	79	168	1	167

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		1680 N	1455	-0-	-225	-0-	695 2	760 9	N	691	681 1	347
05		1581 N	920	-0-	-661	-0-	561 2	359 9	N	326	359 1	314
06		1110 N	992	-0-	-118	-0-	565 2	427 9	N	388	527 1	175
07		1519 N	821	-0-	-698	-0-	446 2	375 9	N	341	355 1	161
08		930 N	689	-0-	-241	-0-	324 2	365 9	N	332	352 1	141
09		990 N	931	-0-	-59	-0-	566 2	365 9	N	332	178 1	295

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1117 2	134 9	N	122		288
05		1271 N	1019	-0-	-252	-0-	924 2	95 9	N	86	178 1	196
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1077 2	48 9	N	44	177 1	63
07		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1151 2	143 9	N	130		193
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1286 2	73 9	N	66	175 1	84
*09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1209 2	35 9	N	32		116

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1767 2	693 9	N	630	712 1	196
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1686 2	655 9	N	595	540 1	251
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	1552 2	712 9	N	647	703 1	195
07		1953 N	1153	-0-	-800	-0-	596 2	557 9	N	506	516 1	185
08		1953 N	1200	-0-	-753	-0-	508 2	692 9	N	629	511 1	303
09		1890 N	1378	-0-	-512	-0-	543 2	835 9	N	759	701 1	361

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
04		2070 X	1989	-0-	-81	-0-	1818 2	171 9	N	155	184 1	238
05		1860 X	1830	-0-	-30	-0-	1659 2	171 9	N	155	172 1	221
06		1800 X	1358	-0-	-442	-0-	1211 2	147 9	N	134	174 1	181
07		2046 X	1470	-0-	-576	-0-	1304 2	166 9	N	151	177 1	155
08		2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1410 2	166 9	N	151	168 1	138
09		1980 X	1402	-0-	-578	-0-	1229 2	173 9	N	157	167 1	128

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
04		690 N	646	-0-	-44	-0-	497 2	149 9	N	135	190 1	94
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	514 2	240 9	N	218	178 1	134
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	607 2	204 9	N	185	177 1	142
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	610 2	153 9	N	139	177 1	104
08		744 N	450	-0-	-294	-0-	264 2	186 9	N	169		273
09		810 N	203	-0-	-607	-0-	138 2	65 9	N	59	177 1	155

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
04		1230 N	843	-0-	-387	-0-	718 2	125 9	N	114		246
05		1209 N	693	-0-	-516	-0-	542 2	151 9	N	137	182 1	201
06		870 N	729	-0-	-141	-0-	602 2	127 9	N	115	172 1	144
07		868 N	653	-0-	-215	-0-	522 2	131 9	N	119	172 1	91
08		682 N	582	-0-	-100	-0-	455 2	127 9	N	115		206
09		720 N	567	-0-	-153	-0-	438 2	129 9	N	117	171 1	152

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
04		1980 X	1019	-0-	-961	-0-	803 2	216 9	N	196	346 1	103
05		1643 X	1160	-0-	-483	-0-	883 2	277 9	N	252	165 1	190
06		1590 X	1294	-0-	-296	-0-	780 2	514 9	N	467	349 1	308
07		1643 X	715	-0-	-928	-0-	593 2	122 9	N	111	339 1	80
08		1364 X	806	-0-	-558	-0-	560 2	246 9	N	224	178 1	126
09		1290 X	746	-0-	-544	-0-	511 2	235 9	N	214	168 1	172

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		930 N	782	-0-	-148	-0-	707	2	75	9	N	68			279
05		837 N	590	-0-	-247	-0-	539	2	51	9	N	46	179	1	146
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	616	2	44	9	N	40			186
07		806 N	617	-0-	-189	-0-	581	2	36	9	N	33			219
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32			251
09		660 N	418	-0-	-242	-0-	359	2	59	9	N	54	178	1	127

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422															
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72			218
05		434 N	162	-0-	-272	-0-	121	2	41	9	N	37	166	1	89
06		420 N	221	-0-	-199	-0-	155	2	66	9	N	60			149
07		341 N	210	-0-	-131	-0-	122	2	88	9	N	80			229
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	65	2	69	9	N	63	173	1	119
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	57	2	63	9	N	57			176

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	451	2	13	9	N	12			87
05		465 N	374	-0-	-91	-0-	366	2	8	9	N	7			94
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13			107
07		465 N	353	-0-	-112	-0-	351	2	2	9	N	2			109
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	533	2	20	9	N	18			127
*09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	408	2	48	9	N	44			171

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	420	2	102	9	N	93			226
05		465 N	339	-0-	-126	-0-	244	2	95	9	N	86	178	1	134
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	258	2	77	9	N	70			204
07		527 N	336	-0-	-191	-0-	255	2	81	9	N	74	180	1	98
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	188	2	73	9	N	66			164
09		330 N	224	-0-	-106	-0-	167	2	57	9	N	52			216

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
04		2700 X	482	-0-	-2218	-0-	340	2	142	9	N	129	180	1	188
05		2666 X	699	-0-	-1967	-0-	566	2	133	9	N	121	180	1	129
06		1680 X	797	-0-	-883	-0-	642	2	155	9	N	141			270
07		1736 X	362	-0-	-1374	-0-	218	2	144	9	N	131	183	1	218
08		1178 X	553	-0-	-625	-0-	360	2	193	9	N	175	177	1	216
09		810 X	273	-0-	-537	-0-	151	2	122	9	N	111	183	1	144

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	812	2	233	9	N	212	368	1	111
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	682	2	240	9	N	218	185	1	144
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	755	2	195	9	N	177	187	1	134
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	865	2	322	9	N	293	177	1	230
08		930 N	705	-0-	-225	-0-	413	2	292	9	N	265	359	1	136
09		900 N	592	-0-	-308	-0-	315	2	277	9	N	252	177	1	211

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
04		780 N	602	-0-	-178	-0-	485	2	117	9	N	106			214
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	783	2	98	9	N	89	179	1	124
06		720 N	646	-0-	-74	-0-	537	2	109	9	N	99			223
07		620 N	557	-0-	-63	-0-	477	2	80	9	N	73	177	1	119
08		868 N	598	-0-	-270	-0-	504	2	94	9	N	85			204
09		660 N	600	-0-	-60	-0-	509	2	91	9	N	83	179	1	108

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		2730 X	601	-0-	-2129	-0-	392	2	209	9	N	184
05		2511 X	1012	-0-	-1499	-0-	756	2	256	9	N	241
06		1680 X	891	-0-	-789	-0-	678	2	213	9	N	259
07		1736 X	449	-0-	-1287	-0-	275	2	174	9	N	247
08		1023 N	496	-0-	-527	-0-	296	2	200	9	N	244
09		900 N	306	-0-	-594	-0-	137	2	169	9	N	222

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
04		330 N	219	-0-	-111	-0-	130	2	89	9	N	166
05		341 N	208	-0-	-133	-0-	103	2	105	9	N	261
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	212	2	105	9	N	176
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	525	2	152	9	N	129
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	388	2	116	9	N	234
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	228	2	66	9	N	118

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
04		993 X	993	-0-	-0-	-0-	662	2	331	9	N	218
05		899 X	898	-0-	-1	-0-	599	2	299	9	N	113
06		870 X	867	-0-	-3	-0-	615	2	252	9	N	156
07		1023 X	964	-0-	-59	-0-	714	2	250	9	N	197
08		1023 X	999	-0-	-24	-0-	787	2	212	9	N	209
*09		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	805	2	209	9	N	26

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	N	142
05		1984 N	257	-0-	-1727	-0-	251	2	6	9	N	147
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2523	2	99	9	N	237
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	N	107
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	108
09		2610 N	1652	-0-	-958	-0-	1615	2	37	9	N	142

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	403	2	114	9	N	234
05		527 N	402	-0-	-125	-0-	332	2	70	9	N	121
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	581	2	178	9	N	90
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	521	2	176	9	N	250
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	593	2	213	9	N	85
09		750 N	656	-0-	-94	-0-	525	2	131	9	N	204

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	396	2	131	9	N	108
05		682 N	40	-0-	-642	-0-	30	2	10	9	N	117
06		810 N	783	-0-	-27	-0-	534	2	249	9	N	176
07		558 N	467	-0-	-91	-0-	305	2	162	9	N	136
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	255	2	134	9	N	81
09		780 N	190	-0-	-590	-0-	112	2	78	9	N	152

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
04		3360 X	1755	-0-	-1605	-0-	1355	2	400	9	N	139
05		3255 X	2572	-0-	-683	-0-	1996	2	576	9	N	132
06		2280 X	1299	-0-	-981	-0-	789	2	510	9	N	248
07		2356 X	1458	-0-	-898	-0-	827	2	631	9	N	290
08		2573 X	742	-0-	-1831	-0-	541	2	201	9	N	135
09		2490 X	1106	-0-	-1384	-0-	757	2	349	9	N	275

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
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	M	COND PROD	
04		3660 X	2352	-0-	-1308	-0-	1642	2	710	9	N	188
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	1841	2	374	9	N	180
06		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	1966	2	461	9	N	232
07		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2139	2	344	9	N	189
08		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2491	2	453	9	N	241
*09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2775	2	486	9	N	165

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
04		3000 X	1057	-0-	-1943	-0-	880	2	177	9	N	273
05		3100 X	1465	-0-	-1635	-0-	1277	2	188	9	N	267
06		1380 X	1205	-0-	-175	-0-	1058	2	147	9	N	224
07		1426 X	1283	-0-	-143	-0-	1094	2	189	9	N	219
08		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1304	2	168	9	N	194
*09		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1528	2	196	9	N	194

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
04		2610 X	955	-0-	-1655	-0-	677	2	278	9	N	304
05		2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	1097	2	494	9	N	208
06		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1017	2	582	9	N	374
07		1488 X	1362	-0-	-126	-0-	1216	2	146	9	N	163
08		1581 X	1513	-0-	-68	-0-	1257	2	256	9	N	218
*09		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1392	2	289	9	N	303

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	302	2	179	9	N	173
05		930 N	530	-0-	-400	-0-	361	2	169	9	N	149
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	302	2	160	9	N	117
07		496 N	337	-0-	-159	-0-	208	2	129	9	N	234
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	429	2	118	9	N	156
*09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	488	2	310	9	N	265

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
04		840 N	409	-0-	-431	-0-	124	2	285	9	N	143
05		1178 N	359	-0-	-819	-0-	150	2	209	9	N	156
06		750 N	531	-0-	-219	-0-	243	2	288	9	N	242
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	260	2	293	9	N	159
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	234	2	105	9	N	78
*09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	427	2	158	9	N	49

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	279	2	512	9	N	361
05		1023 N	618	-0-	-405	-0-	499	2	119	9	N	111
06		1140 N	536	-0-	-604	-0-	303	2	233	9	N	150
07		806 N	459	-0-	-347	-0-	228	2	231	9	N	178
08		620 N	571	-0-	-49	-0-	427	2	144	9	N	133
*09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	763	2	297	9	N	228

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481													
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10643 - 10682					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 51 D		RRCID -> 032365		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10728 - 10748					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 71 U		RRCID -> 032367		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10590 -		0	
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-				28
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-				28
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	Y	-0-				28
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-				28
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-				28
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A 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

04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		28
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		28
06		210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		Y	-0-		28
07		217 N	77	-0-	-140	-0-	77 2		Y	-0-		28
08		248 N	70	-0-	-178	-0-	70 2		Y	-0-		28
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 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												

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												

04		210 N	68	-0-	-142	-0-	51 2	17 9	Y	15		81
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	76 2	28 9	Y	25		106
06		120 N	72	-0-	-48	-0-	50 2	22 9	Y	20		126
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	27 2	23 9	Y	21		147
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	6 2	22 9	Y	20		167
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	17 2	19 9	Y	17		184

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20					36
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	9	N	53					89
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10					99
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	2	11	9	N	10					109
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22	81	1			50
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	2	31	9	N	28					78

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	48	2	17	9	N	15					233
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10					243
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	80	2	47	9	N	43	100	1			186
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					186
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					186

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC										766370									
VON ROSENBERG										WELL #:	1	RRCID ->	257537	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9802 - 11423
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MILLER										WELL #:	1	RRCID ->	262234	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	9840 - 11444
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CROWSON										WELL #:	1	RRCID ->	265471	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93					
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-			93					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93					

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:	0801	RRCID ->	270791	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	15585	PERF.	11700 - 12012
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102					
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		40	1	N	130	10	1	222					
								143	9										
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-		16	1	N	110	4	1	328					
								121	9										
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		8	1	N	19	185	1	162					
								21	9										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162					

GOULDIE										WELL #:	1	RRCID ->	275336	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510 - 10926
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	1	-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TRIVIUM OPERATING, LLC										871168									
DAN ACKLEY										WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750
 04 0 A NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	213		
05	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-	213		
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	213		
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	25	2	135	9	123	1	213
08	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	213		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-	213		

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631							
04		300 N	171	-0-	-129	B	-0-	90	2	81	9	N	74		203
05		310 N	117	-0-	-193	B	-0-	72	2	45	9	N	41		244
06		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	8	2	6	9	N	5	168	1
07		186 N	155	-0-	-31	B	-0-	91	2	64	9	N	58	10	8
08		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	88	2	33	9	N	30		159
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	40	2	25	9	N	23		182

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	341 2	29 9	N	26	188
05	372 N	108	-0-	-264 B	-0-	86 2	22 9	N	20	208
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	175 2	9 9	N	8	216
07	372 N	83	-0-	-289 B	-0-	52 2	31 9	N	28	244
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	60 2	6 9	N	5	249
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	111 2	11 9	N	10	259

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 279824		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731		
*01	745	-0-	-0-	-745 B	13576			N	-0-	315 1
*02	2426	-0-	-0-	-2426 B	11150			N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	0	-0-	-0-	-0- B	11150			N	-0-	
*04	332	-0-	-0-	-332 B	10818			N	-0-	
*05	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818			N	-0-	
*06	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818			N	-0-	
*07	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818			N	-0-	
*08	0 A	-0-	-0-	-0- B	10818			N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10818							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27561 04/09/2019

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

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

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 281381		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9508 - 9530			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	10720	N	-0-	-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	10720	N	-0-	-0-		
06	0	-0-	-0-	-0-	B	10720	N	-0-	-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27535 01/02/2019

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	282802	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCR		WELL #:		2	RRCID ->	282815	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9760 - 9765	
04	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	407	2	33	9	N	30	120
05	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	517	2	29	9	N	26	146
06	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	249	2	26	9	N	24	170
07	275 N	61	-0-	-214	B	-0-	58	2	3	9	N	3	173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	173
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	173

FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283790	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284266	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162											
BLAKELEY, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	275817	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948 - 10745	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC				255141									
SEALY				WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 11249 - 17654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3871	15171	-0-	11300 B	298252	1342 1	13623 3	N	187	187 1	28 8	192
05		3871	13233	-0-	9362 B	307614	1540 1	11517 3	N	160	189 1	21 8	142
06		3871	8223	-0-	4352 B	311966	1524 1	6590 3	N	99	7 8		234
07		2818	9841	-0-	7023 B	318989	1628 1	8067 3	N	133	189 1	11 8	167
08		0	9974	-0-	9974 B	328963	1513 1	8312 3	N	135	188 1	14 8	100
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		328963			149 9						
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	328963			N	NO RPT			100

MD AMERICA ENERGY, LLC				556481									
KETCHUM				WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #: 1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID				681327									
				WELL #: 1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNS				WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	5 1	6 9	N	5	250
05	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	5 1	14 9	N	13	263
06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	5 1	6 9	N	5	85
07	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	11 2	13 9	N	12	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	10	107
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	7 2	14 9	N	13	120

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370							
LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MILES TIMBER		WELL #:		1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

CRESPI			WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

ELLIOTT			WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370						
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300 PERF.10114 - 11765
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400 PERF.10210 - 12350
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670 PERF. 9811 - 11456
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819 PERF.10166 - 11794
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513 PERF. 9652 - 11300
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	259665	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF. 9416 - 11750
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2019	- P/A	04/03/19					
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9345 - 11230
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9258 - 11122
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9265 - 11056
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BLAKELEY, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 8948 - 10745
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507									
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10686	- 10922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0602		RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274449		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 274575		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 274909	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF.10087	- 11302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 1001		RRCID -> 274992	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.11307	- 11600	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 275016	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9322	- 10991	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CHANDLER			WELL #: 1		RRCID -> 275560	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585	- 11220	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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	AMT	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117 - 11829
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
HYDE, MARTY			WELL #:	4	RRCID -> 276575	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10002	- 11663	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0204	RRCID -> 278091	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 10837	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0402	RRCID -> 278126	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANLEY			WELL #:	1	RRCID -> 278389	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370										
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	- 11387	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	- 16076	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	- 11397	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

JONES			WELL #: 2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0402		RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 10166 - 11794	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #: 1		RRCID -> 281117		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
WEEKS	WELL #:	1	RRCID ->	271489	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442 - 11070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRASELL		WELL #:	1	RRCID ->	272045	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158 - 11250
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

CANNON		WELL #:	1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	

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

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

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

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

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

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																	

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

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
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

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	

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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	

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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	

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

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

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

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323												
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2019 - P/A 04/03/19												

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORENCE										
WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ELENA GAS UNIT										
WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STIVER										
WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TINSLEY										
WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY										
WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARR										
WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
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	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)								** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE

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

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

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

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (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												
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2	3 9	N	3		145
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		145
06	510 N	315	-0-	-195	-0-	-0-	315 2		N	-0-		145
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	-0-	385 2		N	-0-		145
08	372 N	149	-0-	-223	-0-	-0-	149 2		N	-0-		145
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	-0-	260 2		N	-0-		145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
04	5520 X	4902	-0-	-618	-0-	-0-	4818 2	84 9	N	76	168 1	75
05	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	-0-	5265 2	92 9	N	84		159
06	5430 X	4812	-0-	-618	-0-	-0-	4735 2	77 9	N	70		229
07	5611 X	5240	-0-	-371	-0-	-0-	5159 2	81 9	N	74	182 1	121
08	5611 X	4323	-0-	-1288	-0-	-0-	4298 2	25 9	N	23		144
09	5190 X	2297	-0-	-2893	-0-	-0-	2222 2	75 9	N	68		212

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						CNTY: MADISON			
FRANK SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 279608		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)			32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
ROBERTSON			WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS			WELL #: 1		RRCID -> 259667		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2019 - P/A 04/03/19												

TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC			766370						CNTY: MADISON			
GOULDIE			WELL #: 1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)
BURK ROYALTY CO., LTD.
BATES

32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
108799

WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11136 - 11202

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)
BARCO OIL & GAS CO.
THOMPSON, J. O.

32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
049170

WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD.
WALSH ESTATE

108799

WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 11032

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			62
05	868 N	325	-0-	-543	-0-	325	2			N	-0-			62
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			62
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			62
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			62
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	382	2	50	9	N	45			107

ENERQUEST OPERATING L.L.C.
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2

252058

WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP
HYDE, J. H.

639425

WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1

WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425													
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SNOWDEN OPERATING CO. 799350													
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043													
04	1320	N	994	-0-	-326	-0-	114	1	869	2	N	10	94
							11	9					
05	1271	N	573	-0-	-698	-0-	79	1	483	2	N	10	104
							11	9					
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	161	1	646	2	N	38	142
							42	9					
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	108	1	833	2	N	13	155
							14	9					
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	2	N	8	163
							9	9					
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	131	1	1386	2	N	7	170
							8	9					

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3593	-0-	593	1753	381	1	3148	2	N	58	185 1	87
						64	9						
05	5242 X	3489	-0-	-1753	-0-	296	1	3158	2	N	32		119
						35	9						
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	301	1	2791	2	N	91		210
						100	9						
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	333	1	3136	2	N	40	181 1	69
						44	9						
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	356	1	3143	2	N	55		124
						61	9						
*09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	310	1	2654	2	N	66		190
						73	9						

 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	246	1	1757	2	N	80		182
						88	9						
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	184	1	1692	2	N	49		231
						54	9						
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	221	1	1757	2	N	73		304
						80	9						
07	2170 N	1752	-0-	-418	-0-	201	1	1551	2	N	-0-	189 1	112
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	233	1	1755	2	N	72	3 7	184
						79	9						
09	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	230	1	1708	2	N	17		201
						19	9						

 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

04	2010 N	1469	-0-	-541	-0-	170	1	1296	2	N	3		98
						3	9						
05	2325 N	1059	-0-	-1266	-0-	147	1	895	2	N	15		113
						17	9						
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	293	1	1174	2	N	25		138
						28	9						
07	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	171	1	1322	2	N	-0-		138
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	204	1	2097	2	N	4		142
						4	9						
*09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	193	1	2035	2	N	-0-		142

 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

04	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	163	1	1243	2	N	1		23
						1	9						
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	188	1	1144	2	N	-0-		23
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	277	1	1111	2	N	-0-		23
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	163	1	1261	2	N	17		40
						19	9						
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	146	1	1498	2	N	5		45
						6	9						
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	134	1	1412	2	N	10		55
						11	9						

 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	591 1	4506 2			N	47			129
						52 9								
05	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	406 1	2470 2			N	18			147
						20 9								
06	3000 X	2673	-0-	-327	-0-	531 1	2131 2			N	10			157
						11 9								
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	672 1	5191 2			N	68			225
						75 9								
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	713 1	7339 2			N	30			255
						33 9								
*09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	740 1	7809 2			N	37			292
						41 9								

 DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

04	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	489 1	3042 2			N	-0-			195
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	380 1	3110 2			N	-0-			195
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	455 1	3142 2			N	-0-			195
07	3751 X	3359	-0-	-392	-0-	437 1	2922 2			N	-0-			195
08	3751 X	3571	-0-	-180	-0-	474 1	3084 2			N	12			207
						13 9								
09	3600 X	3179	-0-	-421	-0-	438 1	2733 2			N	7			214
						8 9								

 FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 313121
 WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2				N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2				N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FOUR CORNERS (FRIO F-23) DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 205620
 WELL #: 1 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. O'LEARY UNIT 206036
 WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
RAYNOR				WELL #: 2	RRCID -> 215086	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 13758	PERF.13610	- 13622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH HEIRS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13145	PERF.12725	- 12794						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				350
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				350
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				350
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				350
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #: 1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970	- 3990						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O'LEARY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF.13136	- 13420						
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				392
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				392
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				392
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				392
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				392
FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
RAYNOR				WELL #: 1	RRCID -> 201507	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 13168	PERF.12688	- 12720						
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-				93
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				93
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-				93
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				93
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4697	3	39	9	N	35				128
*09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-				128
DEVON FEE				WELL #: 1	RRCID -> 201831	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12498	- 12588						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106

OIL AND GAS DIVISION

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

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

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

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

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

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

FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	376 1	33 3	N	164	154 1	220		
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	180 9		N	40	175 1	85		
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	15 1	1 3	N	37		122		
						41 9							
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	81 1	3 3	N	131		253		
						144 9							
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	109	187 1	175		
						120 9							
*09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	84 1	4 3	N	28		203		
						31 9							

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11172 - 11264	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500				PERF.11083 - 11407	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060				PERF.10908 - 11910	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	40		146		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	11 1	13 9	Y	12	10 1	148		
06	180 N	10	-0-	-170	-0-	4 1	6 9	Y	5	45 1	108		
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 9	Y	28		136		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	6 1	131		
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		131		

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622				PERF.12082 - 12502	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GORDON		//CONT.// //CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
				386310										
		WELL #:		4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 X	145	-0-	-665	-0-	108	1	9	3	Y	25			25
05	837 X	101	-0-	-736	-0-	28	9							
06	210 X	6	-0-	-204	-0-	99	1	2	9	Y	2	16	1	11
07	155 X	11	-0-	-144	-0-	6	1			Y	-0-			11
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	9	1	2	9	Y	2			13
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	13	1	-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11970 - 12310		
04	840 X	506	-0-	-334	-0-	387	1	34	3	Y	77	87	1	1	6
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	85	9								
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	796	1	89	9	Y	81	50	1	77	
07	2325 X	149	-0-	-2176	-0-	50	1	2	3	Y	55	51	1	81	
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	97	9				88	112	1	57	
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	184	1	9	3	Y	77	62	1	2	6
						76	9				69	102	1	37	

FEDERAL BROOKS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209685	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11642 - 11917		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FRANKS (8900 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GORDON				32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
				386310										
		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	8937 - 8949		
04	SHUT IN	13	-0-	13	13	10	1	1	3	N	2			2
05	SHUT IN	52	-0-	52	65	2	9							
06	SHUT IN	20	-0-	20	85	51	1	1	9	N	1	2	1	1
07	SHUT IN	146	-0-	146	231	18	1	1	3	N	1			2
08	SHUT IN	22	-0-	22	253	1	9							
09	SHUT IN	544	-0-	544	797	117	1	4	3	N	23			25
						25	9							
						1	1	1	3	N	18	27	1	16
						20	9							
						482	1	23	3	N	35			51
						39	9							

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002											

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017 - P/A 12/05/17											

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

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

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

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

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

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

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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											
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		386310												
		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13476 - 13496		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	24665	-0-	21665	21665	1608	1	22433	3	Y	567	428	1	164
						624	9							
05	3100 N	29779	-0-	26679	48344	1613	1	27426	3	Y	673	535	1	302
						740	9							
06	3000 N	21446	-0-	18446	66790	805	1	20100	3	Y	492	503	1	291
						541	9							
07	83822 X	17032	-0-	-66790	-0-	664	1	15957	3	Y	374	377	1	288
						411	9							
08	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	368	1	8945	3	Y	198	332	1	154
						218	9							
09	28830 X	15793	-0-	-13037	-0-	604	1	14815	3	Y	340	172	1	322
						374	9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
04	9270 X	8081	-0-	-1189	-0-	517	1	7214	3	Y	318	344	1	211
						350	9							
05	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	534	1	9073	3	Y	277	251	1	237
						305	9							
06	9270 X	9173	-0-	-97	-0-	326	1	8131	3	Y	651	756	1	132
						716	9							
07	9579 X	7399	-0-	-2180	-0-	270	1	6504	3	Y	568	624	1	76
						625	9							
08	9579 X	4597	-0-	-4982	-0-	155	1	3765	3	Y	615	564	1	127
						677	9							
09	9150 X	7952	-0-	-1198	-0-	298	1	7302	3	Y	320	378	1	69
						352	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
04	2190 N	1450	-0-	-740	-0-	86	1	1201	3	Y	148	128	1	64
						163	9							
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1622	3	Y	182	118	1	128
						200	9							
06	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	61	1	1513	3	Y	25	132	1	21
						28	9							
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	3	Y	17	34	1	4
						19	9							
08	1922 N	601	-0-	-1321	-0-	23	1	548	3	Y	27	24	1	7
						30	9							
*09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	559	498	1	68
						615	9							

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	282	-0-	-228	-0-	8	1	245	3	Y	26			110
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	29	9	15	1	Y	36			146
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	40	9	12	1	Y	71			217
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	78	9	11	1	Y	33	112	1	138
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	36	9	8	1	Y	22			160
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	9	15	1	Y	33			193
						36	9							
MCMILLIAN				WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 15778		PERF.16128 - 16304		
04	810 X	661	-0-	-149	-0-	45	1	616	3	Y	-0-			6
05	837 X	778	-0-	-59	-0-	44	1	731	3	Y	3	6	1	3
06	35872 X	35872	-0-	-0-	-0-	3	9	1332	1	Y	1146	971	1	178
07	3100 N	33912	-0-	30812	30812	1261	9	1304	1	Y	1147	1177	1	148
08	3100 N	17584	-0-	14484	45296	1262	9	693	1	Y	37	119	1	66
*09	70575 X	25279	-0-	-45296	-0-	41	9	965	1	Y	564	501	1	129
						620	9							
IMPARATO				WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13837		PERF.14210 - 14230		
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	3	Y	15	106	1	49
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	17	9	82	1	Y	57	70	1	36
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63	9	53	1	Y	19	35	1	20
07	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	21	9	54	1	Y	17	21	1	16
08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	19	9	31	1	Y	7	15	1	8
09	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	8	9	50	1	Y	12	6	1	14
						13	9							
MCMILLIAN				WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739		
04	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	194	1	5604	3	N	85	177	1	52
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	94	9	377	1	N	27			79
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	30	9	356	1	N	41			120
07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	45	9	352	1	N	75			195
08	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	83	9	207	1	N	36			231
*09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	40	9	375	1	N	53	177	1	107
						58	9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675				
04	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	77	1	2214	3	Y	3				112
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	184	1	2594	3	Y	4				116
06	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	204	1	2256	3	Y	5				121
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	250	1	3264	3	Y	17	67	1		71
08	2852 X	2068	-0-	-784	-0-	152	1	1909	3	Y	6				77
09	2460 X	2251	-0-	-209	-0-	135	1	2114	3	Y	2				79

FOSTER CREEK ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546				
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	15	1	190	3	N	2				151
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1		150
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	5	1	114	3	N	2				152
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	3	1	72	3	N	8				160
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	61	3	N	2				162
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	3	1	72	3	N	1				163

GLESS				WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925				
04	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1855	3	61	9	N	55				134
05	1891 N	1449	-0-	-442	-0-	1440	3	9	9	N	8				142
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2				144
07	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1701	3	53	9	N	48				192
08	1457 N	918	-0-	-539	-0-	914	3	4	9	N	4	179	1		17
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2191	3	55	9	N	50				67

HARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287				
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	3	N	35				148
05	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	3	N	44				192
06	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	208	1	2302	3	N	11				203
07	2868 N	882	-0-	-1986	-0-	62	1	814	3	N	5	172	1		36
08	2790 N	1018	-0-	-1772	-0-	73	1	919	3	N	24				60
*09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	162	1	2523	3	N	23				83

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8463 X	8463	-0-	-0-	562 1	7849 3		Y	47	61 1		50
05		9123 X	9123	-0-	-0-	52 9	8463 3		Y	147	102 1		95
06		6561 X	6561	-0-	-0-	498 1	6025 3		Y	268	302 1		61
07		4991 X	4665	-0-	-326	162 9	4295 3		Y	174	207 1		28
08		4991 X	4527	-0-	-464	241 1	3964 3		Y	363	316 1		75
09		8490 X	6556	-0-	-1934	295 9	6133 3		Y	157	191 1		41
						179 1							
						191 9							
						164 1							
						399 9							
						250 1							
						173 9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654				
04		5580 X	3737	-0-	-1843	-0-	3685 2	52 9	N	47	181 1		184
05		5766 X	4368	-0-	-1398	-0-	4368 2		N	-0-			184
06		5130 X	3825	-0-	-1305	-0-	3784 2	41 9	N	37			221
07		5301 X	3102	-0-	-2199	-0-	3102 2		N	-0-			221
08		4402 X	2252	-0-	-2150	-0-	2219 2	33 9	N	30	54 1		197
*09		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6092 2	80 9	N	73	45 1		225
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170				
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589				
04		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4089 2	24 9	N	22			95
05		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		N	-0-			95
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-			95
07		3658 X	2759	-0-	-899	-0-	2759 2		N	-0-			95
08		3658 X	793	-0-	-2865	-0-	793 2		N	-0-			95
09		3540 X	2277	-0-	-1263	-0-	2178 2	99 9	N	90	177 1		8
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474				
04		3720 X	3334	-0-	-386	-0-	3265 2	69 9	N	63	189 1		29
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3348 2	207 9	N	188	188 1		29
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2900 2	207 9	N	188			217
07		3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2643 2	207 9	N	188			405
08		3441 X	1075	-0-	-2366	-0-	976 2	99 9	N	90	127 1		368
09		3450 X	2753	-0-	-697	-0-	2679 2	74 9	N	67	105 1		330
MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854				
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1306 2	9 9	N	8			271
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			271
06		1830 N	1148	-0-	-682	-0-	1133 2	15 9	N	14			285
07		1364 N	1015	-0-	-349	-0-	996 2	19 9	N	17			302
08		1271 N	686	-0-	-585	-0-	686 2		N	-0-			302
09		1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1004 2	2 9	N	2	165 1		139

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4620 X	3825	-0-	-795	-0-	3822 2	3 9	N	3			37
05		4247 X	4109	-0-	-138	-0-	4109 2		N	-0-			37
06		4470 X	3587	-0-	-883	-0-	3559 2	28 9	N	25			62
07		4619 X	3570	-0-	-1049	-0-	3546 2	24 9	N	22			84
08		4123 X	1919	-0-	-2204	-0-	1910 2	9 9	N	8			92
*09		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5243 2	90 9	N	82			174

VAQUERO OPERATING				882776						CNTY: GRIMES			
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.	13370 - 13400	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730 - 12765	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350						CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	765 2	9 9		N	8			89
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	8			97
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27 1	938 2		N	-0-			97
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	32 1	1169 2		N	-0-			97
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	37 1	1216 2		N	-0-			97
09	960 N	819	-0-	-141	-0-	22 1	797 2		N	-0-			97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210	
04	7500	7175	-0-	-325	11331	1470 1	1375 2		N	3936	3957 1		106
05	7750	7734	-0-	-16	11315	4330 9	2031 2		N	3707	3734 1		79
06	7500	7575	-0-	75	11390	1625 1	1757 2		N	4084	4009 1		154
07	7750	7525	-0-	-225	11165	4078 9	1585 2		N	4020	4092 1		82
08	7750	5308	-0-	-2442	8723	1326 1	1655 2		N	2511	2513 1		80
*09	7500	6207	-0-	-1293	7430	4492 9	1300 2		N	3522	3518 1		84
						891 1							
						2762 9							
						1033 1							
						3874 9							

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON													
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967													
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		7500	10077	-0-	2577	35237	2011 1	1881 2	N	5623	5585 1		150
							6185 9						
05		7750	13750	-0-	6000	41237	2536 1	3169 2	N	7314	7309 1		155
							8045 9						
06		7500	10244	-0-	2744	43981	1700 1	2251 2	N	5721	5659 1		217
							6293 9						
07		7750	9080	-0-	1330	45311	1621 1	1693 2	N	5242	5352 1		107
							5766 9						
08		7750	9640	-0-	1890	47201	1321 1	2453 2	N	5333	5271 1		169
							5866 9						
*09		7500	10920	-0-	3420	50621	2069 1	2604 2	N	5679	5712 1		136
							6247 9						

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
BLACK POOL ENERGY, LP 072712													
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
BLACK POOL ENERGY, LP 072712													
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA)			34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
GARDEN VILLAS			WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		4770	2926	-0-	-1844	-0-	300	1	2436	2	N	173	182	1	382
							190	9							
05		4929	3130	-0-	-1799	-0-	310	1	2555	2	N	241	366	1	257
							265	9							
06		3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	300	1	3235	2	N	232			489
							255	9							
07		3410 #	3141	-0-	-269	-0-	310	1	2640	2	N	174	357	1	306
							191	9							
08		3605 R	3605	-0-	-0-	-0-	310	1	3106	2	N	172			478
							189	9							
09		3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			478

GARWOOD (MIOCENE 1300)			34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO					
KALLINA, CARLTON J.			450347												
KALLINA, C. J.			WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308					
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)			34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
KALLINA, CARLTON J.			450347												
KALLINA, C. J.			WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104					
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)			34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
B D PRODUCTION CO., INC.			040190												
DOWELL, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332					
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2019 - PLUGGED 04/05/19												

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					
04		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	72	1	981	2	N	7			51
							8	9							
05		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	69	1	995	2	N	9			60
							10	9							
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	2	N	8			68
							9	9							
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	7			75
							8	9							
08		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	66	1	953	2	N	5			80
							6	9							
09		1260 N	1092	-0-	-168	-0-	68	1	1016	2	N	7			87
							8	9							

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	14B2 EXT	39	-0-	39	39	2	N	-0-		6
09	14B2 EXT	1	-0-	1	40	1 2	N	-0-		6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
B D PRODUCTION CO., INC.		040190							
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
LOWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861							
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5964 - 5973	
10	0	2504	-0-	2504	25636	2504 2	N	-0-	-0-
11	0 W	1413	-0-	1413	27049	1413 2	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	27049		N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	27049		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	27049		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	27049		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	27049		N	-0-	-0-
05	0 W	3230	-0-	3230	30279	3230 2	N	-0-	-0-
06	0 W	1889	-0-	1889	32168	1889 2	N	-0-	-0-
07	0 W	702	-0-	702	32870	702 2	N	-0-	-0-
08	0 W	2409	-0-	2409	35279	2409 2	N	-0-	-0-
09	0 W	834	-0-	834	36113	834 2	N	-0-	-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)			34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255									
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF.15316 - 15334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621									
PINTAIL			WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
COYLE CONCORD			WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478	
04	22500 #	13186	-0-	-9314	-0-	12978	2	208	9	N	189 359 1	45
05	21359 #	16502	-0-	-4857	-0-	16273	2	229	9	N	208 178 1	75
06	18960 #	15029	-0-	-3931	-0-	14792	2	237	9	N	215 176 1	114
07	18631 #	13922	-0-	-4709	-0-	13712	2	210	9	N	191 175 1	130
08	16492 #	12126	-0-	-4366	-0-	11943	2	183	9	N	166 178 1	118
09	15960 #	11035	-0-	-4925	-0-	10866	2	169	9	N	154 177 1	95

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALKER		
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474									
GIBBS BROTHERS			WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12254 - 12486	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		//CONT.//		34671 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER			
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
STINGRAY				WELL #: A	1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129 - 13078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)				34733 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BURLESON			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471						
MR. BOB				WELL #: 1		RRCID -> 107537	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11038 - 11223	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624						
GRAVES, ANADEL				WELL #: 1		RRCID -> 108557	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11061 - 11223	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIDDINGS (BUDA)				34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471						
HOWARD				WELL #: 1H		RRCID -> 262163	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 11655	PERF.11254 - 15140	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
HOWARD				WELL #: 2H		RRCID -> 262672	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11381 - 18217	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
APACHE CORPORATION				027200						
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #: 1DL		RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776 - 15242	
04	690 #	489	-0-	-201	-0-	489 2	N	-0-		52
05	930 #	734	-0-	-196	-0-	734 2	N	-0-		52
06	900 #	422	-0-	-478	-0-	422 2	N	-0-		52
07	930 #	172	-0-	-758	-0-	172 2	N	-0-		52
08	744 #	235	-0-	-509	-0-	235 2	N	-0-		52
09	720 #	164	-0-	-556	-0-	164 2	N	-0-		52

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	11800 - 15325
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.	12318 - 17000
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-		34
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		34
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		34
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-		34
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		34
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		34

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	275853	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6334 - 6602
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/2019												

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800
04	884 R	884	-0-	-0-	-0-	447	2	437 9	N	397	350 1	129
05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	408	2	279 9	N	254	338 1	45
06	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	706	2	609 9	N	554	531 1	68
07	589 #	464	-0-	-125	-0-	254	2	210 9	N	191	176 1	83
*08	762 R	762	-0-	-0-	-0-	407	2	355 9	N	323	352 1	54
*09	851 R	851	-0-	-0-	-0-	357	2	494 9	N	449	176 1	327

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485 - 15249
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	18		115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		130
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	12		142
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	15		157
*08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	8		165
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		172

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		114
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		114
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		114
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		114
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		114
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		114

GIDDINGS (BUDA)			//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED			49B	CNTY: BRAZOS			
KOUATLI, AIMAN M.					476360								
WALTMAN			WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF. 9900 - 10953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544								
CANNON-CHANCE UNIT			WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514 - 17024	
04	2220	#	2092	-0-	-128	-0-	2022	2	70	9	N	64	212
05	2294	#	2016	-0-	-278	-0-	2015	2	1	9	N	1	213
06	2220	#	1373	-0-	-847	-0-	1373	2			N	-0-	213
07	2170	#	911	-0-	-1259	-0-	854	2	57	9	N	52	87
08	2170	#	1231	-0-	-939	-0-	1195	2	36	9	N	33	120
09	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT	120

HULLABALOO			WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF. 9667 - 12735	
04	2580	#	1878	-0-	-702	-0-	1765	2	113	9	N	103	212
05	2666	#	1895	-0-	-771	-0-	1801	2	94	9	N	85	108
06	2580	#	1444	-0-	-1136	-0-	1370	2	74	9	N	67	175
07	2666	#	1702	-0-	-964	-0-	1648	2	54	9	N	49	224
08	2666	#	1651	-0-	-1015	-0-	1566	2	85	9	N	77	119
09	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	119

DODD			WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10636 - 14276	
04	2910	#	1972	-0-	-938	-0-	1952	2	20	9	N	18	286
05	3007	#	2153	-0-	-854	-0-	2152	2	1	9	N	1	287
06	2910	#	2138	-0-	-772	-0-	2116	2	22	9	N	20	307
07	2697	#	1749	-0-	-948	-0-	1740	2	9	9	N	8	128
08	2542	#	1284	-0-	-1258	-0-	1282	2	2	9	N	2	130
09	2130	#	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	130

VERDUN OIL & GAS LLC					884566								
BALKE, I.			WELL #:		1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10350 - 10413	
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	22
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	22
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-	22
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	22
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	22
*09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	22

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RODGERS				34733 610 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	7350 X	6328	-0-	-1022	-0-	917 1 602 9	4809 2	Y	547	504 1		122	
05	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	968 1 611 9	5029 2	Y	555	614 1		63	
06	7380 X	5969	-0-	-1411	-0-	910 1 557 9	4502 2	Y	506	423 1		146	
07	7626 X	6309	-0-	-1317	-0-	958 1 82 4	4726 2	Y	494	564 1		76	
08	6634 X	6135	-0-	-499	-0-	994 1 62 4	4530 2	Y	499	473 1		102	
09	6390 X	5831	-0-	-559	-0-	984 1 507 9	4340 2	Y	461	478 1		85	
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198				
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	55 1 851 9	2842 2	Y	774	626 1		519	
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	64 1 844 9	3279 2	Y	767	960 1		326	
06	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	59 1 740 9	2893 2	Y	673	781 1		218	
07	4278 X	3722	-0-	-556	-0-	64 1 717 9	2941 2	Y	652	646 1		224	
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	87 1 738 9	4443 2	Y	671	727 1		168	
*09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	72 1 725 9	3671 2	Y	659	587 1		240	
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383				
04	6270 X	4961	-0-	-1309	-0-	680 1 591 9	3690 2	Y	537	480 1		120	
05	6479 X	5034	-0-	-1445	-0-	674 1 674 9	3686 2	Y	613	663 1		70	
06	5670 X	4811	-0-	-859	-0-	692 1 560 9	3559 2	Y	509	432 1		147	
07	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	778 1 67 4	3828 2	Y	502	571 1		78	
08	5239 X	4322	-0-	-917	-0-	727 1 45 4	3267 2	Y	257	282 1		53	
*09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	704 1 345 9	2999 2	Y	314	309 1		58	
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173				
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	626 1 618 9	3198 2	Y	562	495 1		126	
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	648 1 483 9	3305 2	Y	439	515 1		50	
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	726 1 458 9	3431 2	Y	416	346 1		120	
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	716 1 62 4	3440 2	Y	477	523 1		74	
08	4588 X	4319	-0-	-269	-0-	717 1 45 4	3159 2	Y	362	362 1		74	
*09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	827 1 537 9	3507 2	Y	488	472 1		90	

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
GOEN FAMILY			WELL #: 2H		RRCID -> 281657		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11379 - 19931				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6210 X	4718	-0-	-1492	-0-	647	1	3554	2	Y	470	429	1	105
							517	9							
05		6417 X	4883	-0-	-1534	-0-	682	1	3699	2	Y	456	509	1	52
							502	9							
06		5250 X	4281	-0-	-969	-0-	592	1	3209	2	Y	436	362	1	126
							480	9							
07		5208 X	4272	-0-	-936	-0-	608	1	3159	2	Y	412	474	1	64
							52	4	453	9					
08		5208 X	3984	-0-	-1224	-0-	612	1	2870	2	Y	422	400	1	86
							38	4	464	9					
*09		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	780	1	3367	2	Y	372	389	1	69
							409	9							

MILES UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11388 - 18854				
04		6600 X	5585	-0-	-1015	-0-	775	1	4087	2	Y	657	597	1	147
							723	9							
05		6820 X	5196	-0-	-1624	-0-	730	1	3876	2	Y	536	622	1	61
							590	9							
06		6360 X	5257	-0-	-1103	-0-	790	1	3797	2	Y	609	494	1	176
							670	9							
07		6572 X	5625	-0-	-947	-0-	843	1	4047	2	Y	603	686	1	93
							72	4	663	9					
08		6572 X	5192	-0-	-1380	-0-	824	1	3633	2	Y	621	587	1	127
							52	4	683	9					
*09		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	806	1	3431	2	Y	571	592	1	106
							628	9							

GOEN FAMILY			WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11445 - 19849				
04		5850 X	4404	-0-	-1446	-0-	592	1	3253	2	Y	508	464	1	114
							559	9							
05		6045 X	4376	-0-	-1669	-0-	589	1	3202	2	Y	532	585	1	61
							585	9							
06		5160 X	4120	-0-	-1040	-0-	560	1	3015	2	Y	495	413	1	143
							545	9							
07		4867 X	4200	-0-	-667	-0-	591	1	3046	2	Y	466	537	1	72
							50	4	513	9					
08		4774 X	3963	-0-	-811	-0-	602	1	2808	2	Y	469	445	1	96
							37	4	516	9					
*09		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	596	1	2707	2	Y	432	448	1	80
							475	9							

EWERT			WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11422 - 19477				
04		6000 X	5494	-0-	-506	-0-	800	1	4100	2	Y	540	480	1	121
							594	9							
05		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	952	1	4857	2	Y	519	581	1	59
							571	9							
06		5940 X	5209	-0-	-731	-0-	791	1	3831	2	Y	534	439	1	154
							587	9							
07		5673 X	4803	-0-	-870	-0-	681	1	3486	2	Y	525	598	1	81
							58	4	578	9					
08		6386 X	5128	-0-	-1258	-0-	837	1	3771	2	Y	425	419	1	87
							52	4	468	9					
09		6180 X	4441	-0-	-1739	-0-	739	1	3273	2	Y	390	405	1	72
							429	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION EWERT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

04	6960 X	5305	-0-	-1655	-0-	756 1	4032 2	Y	470	422 1	105	
						517 9						
05	7192 X	5185	-0-	-2007	-0-	749 1	4005 2	Y	392	452 1	45	
						431 9						
06	5670 X	5015	-0-	-655	-0-	720 1	3809 2	Y	442	359 1	128	
						486 9						
07	5487 X	4761	-0-	-726	-0-	714 1	3559 2	Y	388	456 1	60	
						61 4	427 9					
08	5487 X	4168	-0-	-1319	-0-	678 1	2990 2	Y	416	391 1	85	
						42 4	458 9					
09	4350 X	3502	-0-	-848	-0-	608 1	2579 2	Y	286	318 1	53	
						315 9						

GOEN FAMILY												
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAE												
WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591												
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	554 1	2832 2	N	400	446 1	105	
						440 9						
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	604 1	3081 2	N	372	275 1	202	
						409 9						
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	587 1	2774 2	N	333	444 1	91	
						366 9						
07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	656 1	3150 2	N	335	327 1	99	
						56 4	369 9					
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	656 1	2892 2	N	334	263 1	170	
						41 4	367 9					
*09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	637 1	2702 2	N	305	338 1	137	
						336 9						

RAE												
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966												
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	688 1	3614 2	N	377	462 1	99	
						415 9						
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	661 1	3399 2	N	393	279 1	213	
						432 9						
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	619 1	2989 2	N	367	480 1	100	
						404 9						
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	679 1	3337 2	N	370	361 1	109	
						58 4	407 9					
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	686 1	3106 2	N	364	288 1	185	
						43 4	400 9					
*09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	668 1	2923 2	N	340	372 1	153	
						374 9						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
LEWIS 'A' 147699												
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929												
04	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	139		182	
05	7068 X	5922	-0-	-1146	-0-	5790 2	132 9	N	120	174 1	128	
06	7530 X	6205	-0-	-1325	-0-	6070 2	135 9	N	123	183 1	68	
07	7781 X	6221	-0-	-1560	-0-	6076 2	145 9	N	132		200	
*08	7781 X	5112	-0-	-2669	-0-	5013 2	99 9	N	90	163 1	127	
09	6210 X	5112	-0-	-1098	-0-	4960 2	152 9	N	138	187 1	78	

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516								
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6414	2	12	9	N	11					148
05	6262 X	4788	-0-	-1474	-0-	4767	2	21	9	N	19					167
06	6060 X	5110	-0-	-950	-0-	5099	2	11	9	N	10					177
07	6262 X	4573	-0-	-1689	-0-	4556	2	17	9	N	15					192
*08	6262 X	5105	-0-	-1157	-0-	5088	2	17	9	N	15					207
09	6060 X	3562	-0-	-2498	-0-	3559	2	3	9	N	3					210

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276								
DODD		WELL #: 1H														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006								
BOULDEN, F.		WELL #: 1														
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					177
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					177
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					177
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					177
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					177
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					177

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
APACHE CORPORATION		027200														
REVELLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277938		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 280237		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-				-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
*08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-				-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979																

04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
06		210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-				-0-
07		217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-				-0-
*08		155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-				-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-

SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594																

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170																

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

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																

04		1200 N	693	-0-	-507	-0-	685	2	8	9	N	7				197
05		1023 N	594	-0-	-429	-0-	587	2	7	9	N	6	178	1		25
06		810 N	546	-0-	-264	-0-	538	2	8	9	N	7				32
07		713 N	535	-0-	-178	-0-	528	2	7	9	N	6				38
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10				48
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				48

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390																

04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				40
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				40
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				40
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				40

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
LEEUXUS 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
APPELT				WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935				
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2355	2	56	9	N	51					179
05	2480 N	716	-0-	-1764	-0-	696	2	20	9	N	18					197
06	2430 N	1791	-0-	-639	-0-	1752	2	39	9	N	35					232
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2456	2	52	9	N	47	176	1	1	8	102
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2467	2	46	9	N	42					144
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2347	2	53	9	N	48					192

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757 - 11822				
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2255	2	47	9	N	43					137
05	2356 N	677	-0-	-1679	-0-	668	2	9	9	N	8					145
06	2220 N	2199	-0-	-21	-0-	2160	2	39	9	N	35					180
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2402	2	47	9	N	43	1	8			222
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	N	37	174	1	1	8	84
*09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2299	2	40	9	N	36					120

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126				
04	4200 X	4182	-0-	-18	-0-	4165	2	17	9	N	15					164
05	4340 X	3228	-0-	-1112	-0-	3214	2	14	9	N	13					177
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4380	2	19	9	N	17					194
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4335	2	14	9	N	13					207
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4298	2	14	9	N	13	1	8			219
09	4290 X	4143	-0-	-147	-0-	4134	2	9	9	N	8					227

HERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178 - 12200				
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1665	2	36	9	N	33	181	1			69
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	N	23					92
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1899	2	36	9	N	33					125
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	N	36	1	8			160
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1939	2	39	9	N	35	1	8			194
09	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1786	2	25	9	N	23					217

DANIEL, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868 - 11932				
04	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	2238	2	73	9	N	66					270
05	2356 N	1548	-0-	-808	-0-	1503	2	45	9	N	41	179	1			132
06	2400 N	2393	-0-	-7	-0-	2326	2	67	9	N	61					193
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2328	2	70	9	N	64	1	8			256
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2202	2	73	9	N	66	2	8			320
09	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2186	2	40	9	N	36	179	1			177

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1872 2	39 9	N	35		165
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2081 2	50 9	N	45	177 1	33
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012 2	43 9	N	39		72
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2012 2	44 9	N	40		112
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2047 2	40 9	N	36	1 8	147
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	1959 2	41 9	N	37		184

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443 2	11 9	N	10		67
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801 2	11 9	N	10		77
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321 2	14 9	N	13		90
07	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1356 2	13 9	N	12		102
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	726 2	9 9	N	8		110
09	1350	N	930	-0-	-420	-0-	924 2	6 9	N	5		115

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2907 2	68 9	N	62		174
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3002 2	73 9	N	66	178 1	61
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2849 2	54 9	N	49		110
07	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	2948 2	57 9	N	52		162
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2957 2	59 9	N	54	2 8	214
09	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	2830 2	52 9	N	47		261

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
04	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1807 2	31 9	N	28		100
05	1984	N	464	-0-	-1520	-0-	458 2	6 9	N	5		105
06	1890	N	1237	-0-	-653	-0-	1223 2	14 9	N	13		118
07	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1405 2	15 9	N	14		132
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442 2	17 9	N	15		147
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1516 2	22 9	N	20		167

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689		
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1										
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1117 3	28 9	N	25	190 1	55
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102 3	22 9	N	20		75
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	946 3	19 9	N	17		92
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	977 3	20 9	N	18		110
08	1116	N	432	-0-	-684	-0-	429 3	3 9	N	3		113
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		113

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	2974	1	52	9	N	47				87
05	3255 X	1838	-0-	-1417	-0-	1808	1	30	9	N	27				114
06	3150 X	3075	-0-	-75	-0-	3022	1	53	9	N	48				162
07	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	3041	1	51	9	N	46	1	1		207
08	3162 X	2407	-0-	-755	-0-	2370	1	37	9	N	34	181	1		60
09	3090 X	2980	-0-	-110	-0-	2936	1	44	9	N	40				100

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2953	1	54	9	N	49	180	1		84
05	2542 X	1984	-0-	-558	-0-	1955	1	29	9	N	26				110
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3069	1	57	9	N	52				162
07	2542 X	2405	-0-	-137	-0-	2358	1	47	9	N	43	1	1		204
08	2542 X	2051	-0-	-491	-0-	2017	1	34	9	N	31	178	1		57
09	2460 X	1107	-0-	-1353	-0-	1087	1	20	9	N	18				75

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

04	3870 X	3832	-0-	-38	-0-	3788	1	44	9	N	40				170
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4963	1	41	9	N	37				207
06	5220 X	4019	-0-	-1201	-0-	4019	1			N	-0-	150	1		57
07	5394 X	4940	-0-	-454	-0-	4876	1	64	9	N	58				115
08	5394 X	1486	-0-	-3908	-0-	1462	1	24	9	N	22				137
09	4830 X	3753	-0-	-1077	-0-	3692	1	61	9	N	55				192

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				62
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4				66
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-				66
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-				66
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-				66
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				66

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
 COPESTONE OPERATING, LLC 176882
 HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) PROGENIES OPERATING LLC LEHMANN-SCHKADE UNIT		34733 625 681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
WELL #:		1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TUNA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2017								

BARRACUDA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC										34733 625		NON-ASSOCIATED					
SENGELMANN-TEINERT UNIT										681161							
WELL #: 1										RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

PILOT FISH UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17					

WEIDER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34					

BARRACUDA UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

GIDDINGS (WILCOX 4500)										34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE	
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
LEHMANN-ZOCH										WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)										34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION										027200							
SANTE FE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		//CONT.// 34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
SANTA FE A		WELL #: 1		RRCID -> 241432		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.		000610													
MATIS, J.		WELL #: 1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013			TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	437	3	105	9	N	95	178	1		92
05	899 N	540	-0-	-359	-0-	430	3	110	9	N	100				192
06	660 N	338	-0-	-322	-0-	259	3	79	9	N	72	180	1		84
07	558 N	270	-0-	-288	-0-	198	3	72	9	N	65				149
*08	527 N	420	-0-	-107	-0-	370	3	50	9	N	45				194
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-				194

AEON OPERATING, INC.		000834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** SEPTEMBER 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
AKG OPERATING COMPANY				009566											
CHAMPION		WELL #:		1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	101	1	4171	2	N	-0-			-0-	
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	61	1	2525	2	N	-0-			-0-	
06	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	44	1	1820	2	N	-0-			-0-	
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2710	2	N	-0-			-0-	
08	3658 X	2661	-0-	-997	-0-	68	1	2593	2	N	-0-			-0-	
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			-0-	

APACHE CORPORATION				027200											
REVELLE		WELL #:		1		RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129		PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SANTA FE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10057 - 10201			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ARCTURUS OPERATING COMPANY				029390											
MEANS		WELL #:		1		RRCID -> 282417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9742 - 9916	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BCL OPERATING, LLC				040199											
MANCUSO UNIT #1		WELL #:		1H		RRCID -> 154901		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 15758		PERF.13550 - 15758			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19															

MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150			
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	3	N	-0-			-0-	
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1144	3	N	-0-			-0-	
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	127	1	2418	3	N	-0-			-0-	
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	41	1	778	3	N	-0-			-0-	
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1653	3	N	-0-			-0-	
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE			
BHEC CORPORATION			040794						
JODY		WELL #:	2	RRCID -> 149086	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14146	PERF.11432 - 13475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2019 - P/A 07/31/19									
ARMADILLO		WELL #:	1	RRCID -> 226474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 8360 - 8594	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2019 - PLUGGED 05/24/19									
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.			044425						
ARMSTRONG		WELL #:	1H	RRCID -> 153613	COMPL. DATE 01/21/1995	TOTAL DEPTH 14642	PERF.12520 - 14642		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-	35
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-	35
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-	35
08	2790 X	406	-0-	-2384	-0-	406 2	N	-0-	35
09	2820 X	208	-0-	-2612	-0-	208 2	N	-0-	35
BASS PETROLEUM, INC			054836						
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 146080	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 8631 - 8840		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059						
CASSIDY UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 284708	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH 14397	PERF.14181 - 16627		
04	57840 X	39958	-0-	-17882	-0-	3018 1	36940 3	N	-0-
05	54684 X	54456	-0-	-228	-0-	418 1	54038 3	N	-0-
06	65352 X	65352	-0-	-0-	-0-	967 1	64385 3	N	-0-
07	60237 X	60237	-0-	-0-	-0-	5033 1	55204 3	N	-0-
08	51540 X	51540	-0-	-0-	-0-	6572 1	44968 3	N	-0-
09	65340 X	39580	-0-	-25760	-0-	3601 1	35979 3	N	-0-
BRG LONE STAR LTD.			090870						
JOLLY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 164160	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 13498	PERF.12930 - 16930		
04	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035 2		N	-0-
05	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107 2		N	-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-
08	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900 2		N	-0-
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
STIERBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635														
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2019 - P/A 08/09/2019														

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366														
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2019 - P/A 08/23/19														

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

HACKEBELL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	225	2	47	9	N	43		107
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2		109
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7		116
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	40	2	8	9	N	7		123
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		123
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		123

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	N	22		195
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	802	2	37	9	N	34		229
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	820	2	10	9	N	9		238
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1239	2	75	9	N	68	174 1	132
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	963	2	14	9	N	13		145
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1149	2	25	9	N	23		168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		33
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		33
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		N	-0-		33
07		217 N	23	-0-	-194	-0-	23 2		N	-0-		33
*08		186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2		N	-0-		33
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-		33

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		52
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		52
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		52
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		52
*08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-		52
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		52

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		96
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		96
06		120 N	30	-0-	-90	-0-	30 2		N	-0-		96
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		96
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		96
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
PETERS, ALWINE		WELL #: 1		RRCID -> 196450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3				67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				67
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				67
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318								
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				32
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				32
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-				32
07	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-				32
*08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-				32
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-				32

SCHMIEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186								
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-				-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
07	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
*08	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
09	2880	X	1864	-0-	-1016	-0-	1864	2			N	-0-				-0-

ESCHBERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380								
04	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-				-0-
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-				-0-
06	12390	X	10925	-0-	-1465	-0-	10925	2			N	-0-				-0-
07	15686	X	1196	-0-	-14490	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
*08	15686	X	6687	-0-	-8999	-0-	6687	2			N	-0-				-0-
09	15180	X	9551	-0-	-5629	-0-	9551	2			N	-0-				-0-

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898								
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
*08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405																			
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	282	9	N	256	234	1			86
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8					94
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					119
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	N	19					138
*08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	11	9	N	10					148
*09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	N	13					161

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650																			
04		750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05		560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07		377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08		297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09		317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265																			
04		58170 X	41651	-0-	-16519	-0-	-0-	-0-	37441	2	4210	9	N	3827	3597	1			443
05		57505 X	21943	-0-	-35562	-0-	-0-	-0-	20410	2	1533	9	N	1394	1559	1			278
06		53730 X	9090	-0-	-44640	-0-	-0-	-0-	8408	2	682	9	N	620	685	1			213
07		55521 X	4696	-0-	-50825	-0-	-0-	-0-	4175	2	521	9	N	474	352	1			335
*08		48329 X	5162	-0-	-43167	-0-	-0-	-0-	4180	2	982	9	N	893	893	1			335
09		41640 X	-0-	-0-	-41640	-0-	-0-	-0-					N	78	176	1			237

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461																			
04		254940 X	187942	-0-	-66998	-0-	-0-	-0-	185399	2	2543	9	N	2312	2482	1			247
05		246946 X	182457	-0-	-64489	-0-	-0-	-0-	179916	2	2541	9	N	2310	2294	1			263
06		228870 X	164189	-0-	-64681	-0-	-0-	-0-	161986	2	2203	9	N	2003	1899	1			367
07		194215 X	164224	-0-	-29991	-0-	-0-	-0-	162009	2	2215	9	N	2014	2083	1			298
*08		194215 X	140080	-0-	-54135	-0-	-0-	-0-	138228	2	1852	9	N	1684	1694	1			288
09		187950 X	143906	-0-	-44044	-0-	-0-	-0-	141922	2	1984	9	N	1804	1904	1			188

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747																			
04		25290 X	3301	-0-	-21989	-0-	-0-	-0-	3212	2	89	9	N	81	190	1			118
05		26133 X	1307	-0-	-24826	-0-	-0-	-0-	1267	2	40	9	N	36					154
06		25290 X	3528	-0-	-21762	-0-	-0-	-0-	3403	2	125	9	N	114					268
07		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	42	9	N	38	188	1			118
*08		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4821	2	45	9	N	41					159
09		3540 X	1437	-0-	-2103	-0-	-0-	-0-	1422	2	15	9	N	14					173

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A																			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
CHISOS, LTD.		149421												
APPELT "E"		WELL #:	5H	RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398	PERF.11273 - 14398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17														

CIRRUS PRODUCTION COMPANY		154090		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		089602		07/05/1980		8778		8301 - 8587					
04	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	2163	2	30	9	N	27			206	
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	7			213	
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	2			215	
07	2263 X	1802	-0-	-461	-0-	1745	1	57	9	N	52	178	1	1 8	88
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3007	1	31	9	N	28			116	
*09	3000 N	3244	-0-	244	244	3218	1	26	9	N	24			140	

BARNETT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		3		283789		10/21/1980		8725		8196 - 8645				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18														

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #: 1		143336		10/14/1992		15673		11586 - 15673				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

JERICHO-VILAS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1		148008		09/25/1993		15015		12205 - 15015				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

BIG CREEK OL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1H		161627		02/16/2002		13424		12676 - 17403				
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			99
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			99
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			99
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			99
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			99
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			99

HAHN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1		169856		08/05/2006		12087		11723 - 13489				
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			79
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			79
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			79
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			79
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			79
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240												
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	31
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	31
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	9	2	1	9	N	1	31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	52
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	13	62
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	3	62

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	252
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	64
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	64
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	64
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	64
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	64

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-	50
05	1147 N	899	-0-	-248	-0-					N	-0-	50
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	50
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	50
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	61
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688								
ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.10979 - 12844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2409	-0-	-441	-0-	2409	2		N	-0-		143
05	2945 X	2206	-0-	-739	-0-	2206	2		N	-0-		143
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		143
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2858	2	130 9	N	118	183 1	78
08	2945 X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2		N	-0-		78
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT		78

ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 7342 - 10535	
04	990 N	746	-0-	-244	-0-	746	2		N	-0-		107
05	837 N	438	-0-	-399	-0-	438	2		N	-0-		107
06	840 N	546	-0-	-294	-0-	546	2		N	-0-		107
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	974	2	1141 9	N	1037	823 1	321
*08	3100 N	3691	-0-	591	591	1738	2	1953 9	N	1775	1806 1	290
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	51				N	NO RPT		290

E P C OIL & GAS, INC.		WELL #:		238482	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11241 - 11438	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11200 - 11410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11176 - 11374	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-		119
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		119
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		119
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		119
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-		119
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-		119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		WELL #:		238737	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416 - 16304	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2 9	N	2		52
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	8	3	4 9	N	4		56
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-		56
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		56
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-		56
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	48		104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737												
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		36
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2	N	-0-		36
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801												
04	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	-0-	1	1	1472	2	N	-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1130	2	N	-0-
06	3000 N	5805	-0-	2805	2805	5805	2	2			N	-0-
07	3100 N	6123	-0-	3023	5828	6123	2	2			N	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2728	-0-					N	-0-
*09	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	38
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600												
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	243 3	176 9	N	160		160
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197 3	15 9	N	14		174
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1052 3	37 9	N	34	1 8	207
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 3	8 9	N	7	180 1	34
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	893 3	20 9	N	18		52
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 3	2 9	N	2		54

F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942												
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	776	-0-	-274	-0-	776 2		N	-0-		-0-
07		868 N	641	-0-	-227	-0-	641 2		N	-0-		-0-
08		806 N	729	-0-	-77	-0-	729 2		N	-0-		-0-
09		780 N	658	-0-	-122	-0-	658 2		N	-0-		-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200												
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	N	-0-		54
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	N	-0-		54
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		54
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	5 1	1 9	N	1		55
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		55
*09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-		55

GARRISON LTD. 295861												
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273												
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	423 2	15 9	N	14		215
05		465 N	385	-0-	-80	-0-	370 2	15 9	N	14		229
06		450 N	402	-0-	-48	-0-	383 2	19 9	N	17		246
07		465 N	403	-0-	-62	-0-	396 2	7 9	N	6	1 8	251
08		372 N	230	-0-	-142	-0-	222 2	8 9	N	7	179 1	78
*09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	651 2	32 9	N	29	1 8	106

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660												
04		56940 X	33412	-0-	-23528	-0-	32852 2	560 9	N	509	566 1	132
05		58838 X	45074	-0-	-13764	-0-	44276 2	798 9	N	725	566 1	291
06		56130 X	36332	-0-	-19798	-0-	35709 2	623 9	N	566	752 1	105
07		44023 X	44023	-0-	-0-	-0-	43246 2	777 9	N	706	572 1	239
08		45074 X	38945	-0-	-6129	-0-	38254 2	691 9	N	628	571 1	296
09		43620 X	36660	-0-	-6960	-0-	36025 2	635 9	N	577	572 1	301

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		229800 X	178169	-0-	-51631	-0-	149	1	178020	2	N	-0-	-0-
05		233771 X	173190	-0-	-60581	-0-	744	1	172446	2	N	-0-	-0-
06		214200 X	157887	-0-	-56313	-0-	715	1	157172	2	N	-0-	-0-
07		212226 X	156900	-0-	-55326	-0-	739	1	156161	2	N	-0-	-0-
08		198462 X	149001	-0-	-49461	-0-	744	1	148257	2	N	-0-	-0-
09		178170 X	136811	-0-	-41359	-0-	720	1	136091	2	N	-0-	-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678													
04		108480 X	80284	-0-	-28196	-0-	232	1	78610	2	N	1311	306
							1442	9					
05		107570 X	77274	-0-	-30296	-0-	248	1	75528	2	N	1362	411
							1498	9					
06		99480 X	45067	-0-	-54413	-0-	150	1	43928	2	N	899	195
							989	9					
07		98487 X	9145	-0-	-89342	-0-	80	1	9002	2	N	57	250
							63	9					
08		92938 X	77518	-0-	-15420	-0-	480	1	75271	2	N	1606	405
							1767	9				12 8	
09		80280 X	61542	-0-	-18738	-0-	480	1	59819	2	N	1130	277
							1243	9					

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517													
04		139350 X	105209	-0-	-34141	-0-	105209	2			N	-0-	-0-
05		141329 X	102446	-0-	-38883	-0-	102446	2			N	-0-	-0-
06		129060 X	93135	-0-	-35925	-0-	93135	2			N	-0-	-0-
07		126480 X	94359	-0-	-32121	-0-	94359	2			N	-0-	-0-
08		118544 X	88815	-0-	-29729	-0-	88815	2			N	-0-	-0-
09		105210 X	81092	-0-	-24118	-0-	81092	2			N	-0-	-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160													
04		100200 X	65219	-0-	-34981	-0-	199	1	62949	2	N	1883	391
							2071	9					
05		100967 X	9012	-0-	-91955	-0-	208	1	8505	2	N	272	127
							299	9					
06		86010 X	85821	-0-	-189	-0-	181	1	83123	2	N	2288	307
							2517	9					
07		81809 X	67584	-0-	-14225	-0-	208	1	65595	2	N	1619	184
							1781	9					
08		76570 X	57758	-0-	-18812	-0-	208	1	55945	2	N	1459	261
							1605	9					
09		85830 X	52751	-0-	-33079	-0-	200	1	50994	2	N	1415	453
							1557	9					

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021													
04		81870 X	33463	-0-	-48407	-0-	40	1	33370	2	N	48	99
							53	9					
05		66619 X	30485	-0-	-36134	-0-	30373	2	112	9	N	102	157
06		52260 X	24737	-0-	-27523	-0-	24678	2	59	9	N	54	211
07		45291 X	24915	-0-	-20376	-0-	25	1	24856	2	N	31	242
							34	9					
08		40145 X	28171	-0-	-11974	-0-	282	1	27864	2	N	23	88
							25	9					
09		33450 X	23663	-0-	-9787	-0-	271	1	23314	2	N	71	109
							78	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		73380 X	35460	-0-	-37920	-0-	39	1	35307	2	N	104	180	1	58
							114	9							
05		64914 X	32986	-0-	-31928	-0-	32762	2	224	9	N	204	87	1	175
06		52290 X	29136	-0-	-23154	-0-	29048	2	88	9	N	80	178	1	77
07		45415 X	30217	-0-	-15198	-0-	35	1	30050	2	N	120			197
							132	9							
08		42532 X	33468	-0-	-9064	-0-	334	1	33045	2	N	81	187	1	91
							89	9							
09		35460 X	28970	-0-	-6490	-0-	343	1	28529	2	N	89	61	1	119
							98	9							
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
04		73620 X	36254	-0-	-37366	-0-	46	1	35915	2	N	266	359	1	119
							293	9							
05		66030 X	36648	-0-	-29382	-0-	36267	2	381	9	N	346	222	1	243
06		53310 X	29313	-0-	-23997	-0-	29081	2	232	9	N	211	180	1	274
07		48608 X	32906	-0-	-15702	-0-	36	1	32565	2	N	277	358	1	193
							305	9							
08		44609 X	34571	-0-	-10038	-0-	344	1	33963	2	N	240	176	1	257
							264	9							
09		36240 X	29426	-0-	-6814	-0-	347	1	28803	2	N	251	414	1	94
							276	9							
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
04		383400 X	284570	-0-	-98830	-0-	148	1	284422	2	Y	-0-			-0-
05		396180 X	263804	-0-	-132376	-0-	992	1	262812	2	Y	-0-			-0-
06		383400 X	228038	-0-	-155362	-0-	939	1	227099	2	Y	-0-			-0-
07		252780 X	184967	-0-	-67813	-0-	886	1	184081	2	Y	-0-			-0-
08		248000 X	189223	-0-	-58777	-0-	609	1	188614	2	Y	-0-			-0-
09		240000 X	164969	-0-	-75031	-0-	320	1	164649	2	Y	-0-			-0-
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
04		295350 X	258143	-0-	-37207	-0-	130	1	258013	2	Y	-0-			-0-
05		305195 X	235338	-0-	-69857	-0-	992	1	234346	2	Y	-0-			-0-
06		295350 X	197548	-0-	-97802	-0-	908	1	196640	2	Y	-0-			-0-
07		219845 X	196606	-0-	-23239	-0-	991	1	195615	2	Y	-0-			-0-
08		217000 X	173056	-0-	-43944	-0-	593	1	172463	2	Y	-0-			-0-
09		210000 X	153762	-0-	-56238	-0-	299	1	153463	2	Y	-0-			-0-
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
04		295350 X	170644	-0-	-124706	-0-	94	1	170500	2	Y	45			219
							50	9							
05		305195 X	229640	-0-	-75555	-0-	992	1	228492	2	Y	142	179	1	182
							156	9							
06		295350 X	236094	-0-	-59256	-0-	939	1	235024	2	Y	119	192	1	109
							131	9							
07		249845 X	218981	-0-	-30864	-0-	992	1	217894	2	Y	86	180	1	15
							95	9							
08		248000 X	190689	-0-	-57311	-0-	623	1	189983	2	Y	75			90
							83	9							
09		236100 X	175181	-0-	-60919	-0-	341	1	174816	2	Y	22			112
							24	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		219608 X	219608	-0-	-0-	-0-	150	1	218959	2	N	454	374	1	155
							499	9							
05		202228 X	202228	-0-	-0-	-0-	372	1	201428	2	N	389	379	1	165
							428	9							
06		174960 X	173158	-0-	-1802	-0-	358	1	172431	2	N	335	366	1	134
							369	9							
07		180792 X	144641	-0-	-36151	-0-	320	1	143962	2	N	326	370	1	90
							359	9							
08		180792 X	146555	-0-	-34237	-0-	372	1	145847	2	N	305	180	1	215
							336	9							
09		174960 X	129128	-0-	-45832	-0-	355	1	128452	2	N	292	499	1	8
							321	9							
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
04		107995 X	107995	-0-	-0-	-0-	108	1	101738	2	N	5590	5292	1	309
							6149	9							
05		218961 X	218961	-0-	-0-	-0-	155	1	206084	2	N	11565	11503	1	371
							12722	9							
06		209592 X	209592	-0-	-0-	-0-	147	1	197294	2	N	11046	10726	1	691
							12151	9							
07		219001 X	219001	-0-	-0-	-0-	155	1	206861	2	N	10895	10993	1	593
							11985	9							
08		207315 X	207315	-0-	-0-	-0-	155	1	196341	2	N	9835	9700	1	728
							10819	9							
*09		195152 X	195152	-0-	-0-	-0-	150	1	185035	2	N	9061	9495	1	294
							9967	9							
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
04		210126 X	210126	-0-	-0-	-0-	150	1	208487	2	N	1354	1317	1	242
							1489	9							
05		190007 X	190007	-0-	-0-	-0-	372	1	188269	2	N	1242	1324	1	160
							1366	9							
06		166920 X	161931	-0-	-4989	-0-	354	1	160325	2	N	1138	1138	1	160
							1252	9							
07		172484 X	157766	-0-	-14718	-0-	371	1	156126	2	N	1154	1137	1	177
							1269	9							
08		172484 X	138779	-0-	-33705	-0-	372	1	137237	2	N	1064	1114	1	127
							1170	9							
09		166920 X	123162	-0-	-43758	-0-	358	1	121760	2	N	949	921	1	155
							1044	9							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
04		121695 X	121695	-0-	-0-	-0-	108	1	111167	2	N	9473	8920	1	631
							10420	9							
05		199323 X	199323	-0-	-0-	-0-	154	1	182597	2	N	15065	15155	1	541
							16572	9							
06		204925 X	204925	-0-	-0-	-0-	147	1	188170	2	N	15098	15198	1	441
							16608	9							
07		209921 X	209921	-0-	-0-	-0-	155	1	193362	2	N	14913	15087	1	267
							16404	9							
08		200370 X	200370	-0-	-0-	-0-	155	1	185127	2	N	13716	13250	1	733
							15088	9							
*09		186015 X	186015	-0-	-0-	-0-	149	1	171904	2	N	12693	12888	1	538
							13962	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	167579 X	167579	-0-	-0-	-0-	150	1	161833	2	N	5087	5038	1	154
						5596	9							
05	157770 X	157770	-0-	-0-	-0-	372	1	152578	2	N	4382	4339	1	197
						4820	9							
06	133560 X	129873	-0-	-3687	-0-	354	1	125658	2	N	3510	3435	1	272
						3861	9							
07	138012 X	91649	-0-	-46363	-0-	305	1	88425	2	N	2654	2672	1	254
						2919	9							
08	138012 X	113530	-0-	-24482	-0-	372	1	109828	2	N	3027	3036	1	245
						3330	9							
09	133560 X	107157	-0-	-26403	-0-	355	1	103679	2	N	2839	2897	1	187
						3123	9							

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
04	190414 X	190414	-0-	-0-	-0-	149	1	186852	2	N	3103	3121	1	227
						3413	9							
05	178406 X	178406	-0-	-0-	-0-	372	1	175064	2	N	2700	2845	1	82
						2970	9							
06	156600 X	155618	-0-	-982	-0-	354	1	152774	2	N	2264	2089	1	257
						2490	9							
07	161820 X	156072	-0-	-5748	-0-	371	1	153007	2	N	2449	2469	1	237
						2694	9							
08	161820 X	136341	-0-	-25479	-0-	372	1	133854	2	N	1923	1904	1	256
						2115	9							
09	156600 X	120061	-0-	-36539	-0-	355	1	117859	2	N	1679	1758	1	177
						1847	9							

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
04	0	70303	-0-	70303	70303	111	1	65967	2	N	3742	2831	1	821
						109	4	4116	9					
05	0	258868	-0-	258868	329171	233	1	245245	2	N	11572	11761	1	632
						661	4	12729	9					
06	588316 X	259145	-0-	-329171	-0-	222	1	245937	2	N	11018	11039	1	611
						866	4	12120	9					
07	255668 X	255668	-0-	-0-	-0-	225	1	243622	2	N	10584	10444	1	751
						179	4	11642	9					
08	256620 X	256620	-0-	-0-	-0-	233	1	245413	2	N	9705	9440	1	1016
						298	4	10676	9					
09	230400 X	230182	-0-	-218	-0-	212	1	220549	2	N	8507	8931	1	592
						63	4	9358	9					

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
04		90 N	87	-0-	-3	-0-		87	2		N	-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2		N	-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2		N	-0-
08		93 N	22	-0-	-71	-0-		22	2		N	-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-		21	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15					68
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	N	10					78
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	36	2	10	9	N	9					87
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	67	2	8	9	N	7					94
*08		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					94
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10	91	1			13

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044																	
04		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					77
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	2	7	9	N	6					83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					86
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	3	8			86
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			36

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																	
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4087	2	112	9	N	102	178	1	1	8	72
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4029	2	112	9	N	102	1	8			173
06		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4356	2	122	9	N	111	183	1	1	8	100
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3670	2	138	9	N	125	1	8			224
*08		3069 X	2828	-0-	-241	-0-	2797	2	31	9	N	28	177	1	2	8	73
09		2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2680	2	76	9	N	69					142

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																	
04		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1771	2	57	9	N	52	185	1	1	8	68
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1850	2	55	9	N	50					118
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1787	2	55	9	N	50	1	8			167
07		1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1738	2	51	9	N	46	183	1	2	8	28
*08		1891 N	347	-0-	-1544	-0-	337	2	10	9	N	9					37
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	14	3	8			48

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																	
04		540 N	135	-0-	-405	-0-	122	2	13	9	N	12					167
05		1426 N	1087	-0-	-339	-0-	990	2	97	9	N	88	178	1			77
06		990 N	478	-0-	-512	-0-	428	2	50	9	N	45					122
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	274	2	46	9	N	42					164
*08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1066	2	101	9	N	92	171	1	1	8	84
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033																	
04		1680 X	1588	-0-	-92	-0-	1526	2	62	9	N	56	179	1	1	8	73
05		1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1568	2	57	9	N	52	1	8			124
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1561	2	50	9	N	45					169
07		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1529	2	56	9	N	51	181	1	1	8	38
08		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1542	2	54	9	N	49	2	8			85
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	998	2	46	9	N	42			105
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1338	2	72	9	N	65			170
06	960 N	712	-0-	-248	-0-	688	2	24	9	N	22			192
07	1085 N	888	-0-	-197	-0-	838	2	50	9	N	45	182	1	55
08	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	997	2	33	9	N	30			85
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			85

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2800	2	77	9	N	70	180	1	50
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2771	2	77	9	N	70			120
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2618	2	72	9	N	65	1	8	184
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2976	2	59	9	N	54	179	1	58
*08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2668	2	65	9	N	59	2	8	115
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			115

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
04	2250 N	2107	-0-	-143	-0-	2062	2	45	9	N	41	1	8	115
05	2325 N	1868	-0-	-457	-0-	1840	2	28	9	N	25			140
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43	9	N	39	1	8	178
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2203	2	37	9	N	34	173	1	38
*08	1860 N	459	-0-	-1401	-0-	455	2	4	9	N	4			42
*09	3000 N	11345	-0-	8345	-0-	9946	2	1399	9	N	1272	1066	1	242

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
04	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			150
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			150
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			150
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2	125	1	27
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
04	6990 X	6	-0-	-6984	-0-	6	2			N	-0-			50
05	5456 X	595	-0-	-4861	-0-	595	2			N	-0-			50
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			50
07	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			50
*08	323 X	149	-0-	-174	-0-	149	2			N	-0-			50
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	57	3	-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	N	98	4	8	179
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1873	2	130	9	N	118	186	1	109
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2301	2	128	9	N	116	177	1	45
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2378	2	114	9	N	104	4	8	145
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	N	17			162
*09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1629	2	57	9	N	52			214

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			43
05	T. A.	7	-0-	7	11	7	2			N	-0-			43
06	T. A.	8	-0-	8	19	8	2			N	-0-			43
07	T. A.	10	-0-	10	29	9	2	1	9	N	1	1	8	43
08	36 X	7	-0-	-29	-0-	7	2			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10902	-	11136	
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
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	90	2	17	9	N	15			15
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			15
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			15

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653	-	15098	
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1322	2	40	9	N	36	1	8	152
05	527 N	78	-0-	-449	-0-	78	2			N	-0-			152
06	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-			152
07	527 N	99	-0-	-428	-0-	89	2	10	9	N	9	54	1	107
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	96	2	20	9	N	18			125
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	40	2	13	9	N	12			137

ASHLIE		WELL #:		1	RRCID ->	187139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10330	-	10977	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7711	-	7834	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			187
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2			189
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			189
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3			192
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			192
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	8			200

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195	-	12186
04	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260	260				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	11	-0-	11	271	11	2			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	271	271				N	-0-			-0-	
08	271 X	-0-	-0-	-271	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540	-	11010	
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1510	2	394	9	N	358	180	1	386
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1487	2	366	9	N	333	493	1	226
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1412	2	329	9	N	299	183	1	342
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1471	2	407	9	N	370	359	1	353
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1512	2	392	9	N	356	182	1	527
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	421	2	245	9	N	223	556	1	194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		307235								
BELLLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9199 - 12200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			16
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			16
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			16
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			16
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-			16
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			16

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC				367676								
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:		15 H	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8717 - 10552	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			121

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
QUE PASA "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	151732	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	17733	PERF.12360 - 16225	
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			81
05		3100 N	3970	-0-	870	870	3970 2	N	-0-			81
06		3000 N	2436	-0-	-564	306	2436 2	N	-0-			81
07		2218 X	1912	-0-	-306	-0-	1912 2	N	-0-			81
08		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			81
09		3840 X	1545	-0-	-2295	-0-	1545 2	N	-0-			81

QUINN S/T		WELL #:		1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909	PERF.13085 - 15909	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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
04		3150 X	2219	-0-	-931	-0-	2219 2	Y	-0-			28
05		3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682 2	Y	-0-			28
06		3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299 2	Y	-0-			28
07		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2	Y	-0-			28
08		3193 X	2590	-0-	-603	-0-	2590 2	Y	-0-			28
09		2610 X	2412	-0-	-198	-0-	2412 2	Y	-0-			28

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
04		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2280 2	N	-0-			13
05		2387 N	696	-0-	-1691	-0-	696 2	N	-0-			13
06		2340 N	2095	-0-	-245	-0-	2095 2	N	-0-			13
07		2346 N	2078	-0-	-268	-0-	2078 2	N	-0-			13
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-			13
09		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050 2	N	-0-			13

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 - 15360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2460 N	2159	-0-	-301	-0-	2159 2		N	-0-			53	
05		2325 N	1449	-0-	-876	-0-	1449 2		N	-0-			53	
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-			53	
07		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			53	
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			53	
09		2580 X	2457	-0-	-123	-0-	2457 2		N	-0-			53	

ROBINSON "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.	13155 - 16654	
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			62	
05		217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-			62	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			62	
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			62	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			62	
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			62	

QUE PASA "C"				WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.	13382 - 16327	
04		150 X	104	-0-	-46	-0-	104 2		Y	-0-			5	
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			5	
06		240 X	169	-0-	-71	-0-	169 2		Y	-0-			5	
07		248 X	102	-0-	-146	-0-	102 2		Y	-0-			5	
08		93 X	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			5	
09		180 N	61	-0-	-119	-0-	61 2		Y	-0-			5	

QUE PASA "D"				WELL #:	4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12762 - 15820	
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			37	
05		310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2		N	-0-			37	
06		300 N	64	-0-	-236	-0-	64 2		N	-0-			37	
07		186 N	51	-0-	-135	-0-	51 2		N	-0-			37	
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			37	
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			37	

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176	WELL #:	1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.	10300 - 14339
LASSIG, J. K. UNIT														
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			18	
05		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 2		N	-0-			18	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			18	
07		589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2		N	-0-			18	
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			18	
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			18	

PETRAS-AMARADO				WELL #:	1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.	10198 - 14457	
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	149 2	35 9	N	32			152	
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			152	
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	262 2	77 9	N	70	109 1	1 8	112	
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			112	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	189 2	48 9	N	44	1 8		155	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			155	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064		PERF.10704 - 14064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1025 2	147 9	N	134	4 8		264
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1209 2	125 9	N	114	345 1	3 8	30
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	409 2	24 9	N	22			52
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	513 2	43 9	N	39	3 8		88
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	370 2	12 9	N	11	1 8		98
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			98

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 9869 - 13025		
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	219 2	44 9	N	40	1 8		127
05	310 N	122	-0-	-188	-0-	120 2	2 9	N	2	2 8		127
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	219 2	12 9	N	11	104 1	1 8	33
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	257 2	85 9	N	77			110
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	196 2	67 9	N	61	2 8		169
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			169

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524		PERF.12014 - 16524		
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			120
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			120
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			120
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			120
08	341 N	79	-0-	-262	-0-	79 2		N	-0-			120
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			120

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9425 - 13800		
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127 2	22 9	N	20			139
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-			139
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-	82 1		57
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19 2		N	-0-			57
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			57
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			57

CEDAR CREEK "D" AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754		PERF.10368 - 13754		
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	557 2	62 9	N	56	2 8		214
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	464 2	59 9	N	54	206 1	7 8	55
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	484 2	72 9	N	65	5 8		115
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	618 2	65 9	N	59	2 8		172
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	585 2	58 9	N	53	187 1	3 8	35
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			35

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136		PERF.11424 - 14915		
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			60
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			60
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			60
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			60
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			60
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260		PERF.11980 - 16260		
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601 2	11 9	N	10			71
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	571 2	61 9	N	55			126
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	548 2	17 9	N	15			141
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2		N	-0-			141
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 2		N	-0-			141
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156			
M	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
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	398 2	33 9	N	30	1 8	149
05	527 N	457	-0-	-70	-0-	431 2	26 9	N	24	106 1	65
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	402 2	20 9	N	18	1 8	82
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	405 2	20 9	N	18	1 8	99
08	465 N	187	-0-	-278	-0-	177 2	10 9	N	9		108
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		108

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
05	372 N	87	-0-	-285	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981			
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
05	899 N	585	-0-	-314	-0-	585 2		N	-0-		-0-
06	900 N	786	-0-	-114	-0-	786 2		N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780			
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-		-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800			
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		27
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		27
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		27
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	N	1	1 8	27
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		27
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		27

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880			
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	5525	-0-	2425	2425	5525 2		N	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	1915			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF BRENNHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390				
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785				
04	4860 X	4729	-0-	-131	-0-	4729	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	4954	-0-	-471	-0-	4954	2	N	-0-			-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4249	-0-	-1176	-0-	4249	2	N	1	1	8	-0-
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839				
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	1	1	8	-0-
05	3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	2706	2	N	1	1	8	-0-
06	3690 X	2518	-0-	-1172	-0-	2517	2	N	1	1	8	-0-
07	3813 X	1655	-0-	-2158	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3001	-0-	-812	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859				
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950				
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
GREBE		WELL #:		1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	2730 2	N	-0-		-0-	
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-		-0-	
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-	1885 2	N	-0-		-0-	
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-	
08	2945	X	1810	-0-	-1135	-0-	1810 2	N	-0-		-0-	
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN		WELL #:		1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327		
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-		-0-	
05	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891 2	N	-0-		-0-	
06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	2981 2	N	1	1 8	-0-	
07	3782	X	2897	-0-	-885	-0-	2897 2	N	-0-		-0-	
08	3782	X	2092	-0-	-1690	-0-	2092 2	N	-0-		-0-	
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-		N	NO RPT		-0-	

VAUGHN		WELL #:		1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400		
04	2910	X	2270	-0-	-640	-0-	2270 2	N	-0-		-0-	
05	3007	X	1716	-0-	-1291	-0-	1716 2	N	-0-		-0-	
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		-0-	
07	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401 2	N	-0-		-0-	
08	2356	X	1204	-0-	-1152	-0-	1204 2	N	-0-		-0-	
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERMANN		WELL #:		2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842		
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-	
05	2418	N	755	-0-	-1663	-0-	755 2	N	-0-		-0-	
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		-0-	
07	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655 2	N	-0-		-0-	
08	744	N	505	-0-	-239	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEINAST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640		
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-	
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	N	-0-		-0-	
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-	
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-		-0-	
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-	
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-		N	NO RPT		-0-	

BONNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550		
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-	
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-		-0-	
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-	
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-		-0-	
08	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2097 2	N	-0-		-0-	
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-	
05	713	N	353	-0-	-360	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
06	690	N	357	-0-	-333	-0-	357 2	N	-0-		-0-	
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-				-0-
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91 2		N	-0-				-0-
06	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-				-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-				-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119		
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-				-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-				-0-
06	1170 N	919	-0-	-251	-0-	919 2		N	-0-				-0-
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920 2		N	-0-				-0-
08	1240 N	962	-0-	-278	-0-	962 2		N	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410		
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-				-0-
05	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320 2		N	-0-				-0-
06	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296 2		N	-0-				-0-
07	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032 2		N	-0-				-0-
08	1333 N	681	-0-	-652	-0-	681 2		N	-0-				-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT				-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220		
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-				40
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2		N	-0-				40
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-				40
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-				40
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-				40
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT				40

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066		
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-				-0-
05	620 N	425	-0-	-195	-0-	425 2		N	-0-				-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-				-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-				-0-
08	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 2		N	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT				-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700		
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-				-0-
05	1085 N	128	-0-	-957	-0-	128 2		N	-0-				-0-
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	939 2		N	-0-				-0-
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2		N	-0-				-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166		
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-				-0-
05	713 N	137	-0-	-576	-0-	137 2		N	-0-				-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-				-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-				-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	13292 - 19215
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2737 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4154 X	2304	-0-	-1850	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4113 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	1784	-0-	-1037	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT			-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	123	-0-	-1551	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300
04	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	4107 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4192	-0-	-55	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
08	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4205 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
08	744 N	31	-0-	-713	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
05	620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	554	-0-	-526	-0-	554 2		N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-			-0-
08	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 2		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	40 2	20 9	N	18	3 8		100
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 2	133 9	N	121	165 1	1 8	55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83	3 8		135
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	46 2	97 9	N	88	178 1	5 8	40
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	96 2	112 9	N	102			142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
04	3000 N	302	-0-	-2698		29390	302 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	278	-0-	-2822		26568	278 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	334	-0-	-2666		23902	334 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	257	-0-	-2843		21059	257 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	261	-0-	-2839		18220	261 2	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330		17890		N	NO RPT			-0-

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395
04	60 N	49	-0-	-11		-0-	49 2	N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25		-0-	37 2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93 2	N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-		-0-	276 2	N	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-		-0-	165 2	N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96 2	N	-0-			-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560	- 16413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	35			279
05	33 N	33	-0-	-0-		-0-	1 4	32 9	N	29	177 1	131
06	36 N	36	-0-	-0-		-0-	1 4	35 9	N	32		163
*07	40 N	40	-0-	-0-		-0-	1 4	39 9	N	35		198
*08	23 N	23	-0-	-0-		-0-	1 4	22 9	N	20		218
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			218

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
LANDMARK EXPLORATION INC.				484645									
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7510 - 10131	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		297 N	297	-0-	-0-	277 2	20 9		N	18			180
05		276 N	276	-0-	-0-	275 2	1 9		N	1			181
06		293 N	293	-0-	-0-	292 2	1 9		N	1			182
07		489 N	489	-0-	-0-	320 2	169 9		N	154	186 1		150
*08		419 N	419	-0-	-0-	418 2	1 9		N	1			151
*09		522 N	522	-0-	-0-	521 2	1 9		N	1			152

LEEEXUS OIL LLC				495350		CAPACITY			CNTY: LEE				
GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11333 - 11519	
04		1920 N	1851	-0-	-69	67 1	1704 2		N	73	10 8		144
05		2015 N	1659	-0-	-356	80 9	1585 2		N	11	1 8		154
06		1961 N	1961	-0-	-0-	62 1	1812 2		N	70	2 8		222
07		2034 N	2034	-0-	-0-	12 9	1894 2		N	60	185 1	4 8	93
08		1674 N	1657	-0-	-17	72 1	1544 2		N	41	2 8		132
09		1950 N	1735	-0-	-215	77 9	1626 2		N	40	2 8		170

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8515 - 8903
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

DWL		WELL #:		1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.	11161 - 13308
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	2		2
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	2 9	48 2	N	5		7
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	-0-		7
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-		7
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N	-0-		7
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	2 1	56 2	N	-0-		7

RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11178 - 11770
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11175 - 14074
04		11	-0-	-0-	-11	-0-			N	5	5 8	59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834 - 8100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-				-0-

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID -> 160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 - 8458					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 - 15370					
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1				20
						1	9								
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-				20
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-				20
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-				20
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				20
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-				20

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977 - 10994					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	138	1		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	174	1		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56				91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				104

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867 - 9079					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922 - 10578					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094															
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			106
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			106
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			106
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			106
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			106
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			106

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			100

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854															
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	2	N	60			107
							66	9							
05	3100	N	3997	-0-	897	897	86	1	3657	2	N	231	142	1	196
							254	9							
06	3000	N	4332	-0-	1332	2229	98	1	4067	2	N	152	193	1	154
							167	9							
07	3100	N	2532	-0-	-568	1661	56	1	2411	2	N	59			213
							65	9							
08	3296	X	1635	-0-	-1661	-0-	40	1	1534	2	N	55	179	1	86
							61	9							
*09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	2	N	52	1	8	137
							57	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544								
MARLA J.				WELL #:	1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEITKO, CURTIS				WELL #:	1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339	- 11081
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	530	2	4	9	N	4	223
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	N	6	229
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	601	2	10	9	N	9	238
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4	242
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	546	2	8	9	N	7	249
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			249

LEITKO, CURTIS				WELL #:	2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250
04	3150	X	2562	-0-	-588	-0-	2514	2	48	9	N	44	242
05	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2679	2	46	9	N	42	104
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3290	2	50	9	N	45	149
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3151	2	45	9	N	41	190
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3139	2	39	9	N	35	225
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			225

NEVA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255	- 14772
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2270	2	283	9	N	257	138
05	2573	X	1612	-0-	-961	-0-	1451	2	161	9	N	146	110
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	2324	2	292	9	N	265	198
07	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2431	2	305	9	N	277	125
08	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2436	2	311	9	N	283	231
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			231

FIVE STAR RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	092491	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRELL, M. B.				WELL #:	3	RRCID ->	093654	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	12465	PERF. 8866	- 12465
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	270	1	1385	2	N	39	225
							43	9					
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	279	1	1812	2	N	29	254
							32	9					
06	3000	N	3411	-0-	411	411	270	1	3094	2	N	43	297
							47	9					
07	3100	N	3301	-0-	201	612	279	1	2980	2	N	38	159
							42	9			176	1	
08	2916	N	2304	-0-	-612	-0-	279	1	1990	2	N	32	191
							35	9					
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			191

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

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964 - 15435	
04	4770	X	4015	-0-	-755	-0-	3935	2	80	9	N	73	74
05	4929	X	3433	-0-	-1496	-0-	3408	2	25	9	N	23	97
06	4650	X	3543	-0-	-1107	-0-	3510	2	33	9	N	30	127
07	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4523	2	76	9	N	69	196
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5112	2	30	9	N	27	55
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		168 1	55

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057 - 9345	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319 - 9478	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	8943	PERF. 8225 - 11096	
04	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	270	1	2713	2	N	68	205
							75	9					
05	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	279	1	2824	2	N	48	70
							53	9				183 1	
06	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	270	1	3086	2	N	61	131
							67	9					
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	279	1	4695	2	N	82	213
							90	9					
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	279	1	4194	2	N	112	158
							123	9				167 1	
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT			158

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8956 - 9147	
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22	250
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1511	2	21	9	N	19	269
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	N	21	290
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13	125
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1553	2	21	9	N	19	144
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			144

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3000 N	2481	-0-	-519	1707	240 1	2206 2	N	32	182 1	141
05		2471 X	764	-0-	-1707	-0-	35 9	505 2	N	10		151
06		2340 X	1188	-0-	-1152	-0-	11 9	928 2	N	18		169
07		2418 X	1110	-0-	-1308	-0-	240 1	843 2	N	17		186
08		2418 X	1049	-0-	-1369	-0-	20 9	787 2	N	13		199
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	248 1		N	NO RPT		199
							14 9					

KIEL		WELL #:		1	RRCID -> 107118	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11106	- 13075			
04		990 N	959	-0-	-31	-0-	936 2	23 9	N	21		180
05		1023 N	993	-0-	-30	-0-	980 2	13 9	N	12	152 1	40
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1031 2	21 9	N	19		59
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1029 2	22 9	N	20		79
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1130 2	7 9	N	6		85
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		85

TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 107539	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 10767	PERF. 8799	- 10767			
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341 2	23 9	N	21		300
05		1333 N	605	-0-	-728	-0-	593 2	12 9	N	11		311
06		1320 N	645	-0-	-675	-0-	639 2	6 9	N	5	183 1	133
07		1395 N	941	-0-	-454	-0-	926 2	15 9	N	14		147
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1455 2	20 9	N	18		165
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		165

LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID -> 108671	COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 8679	- 8916			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELO		WELL #:		1RE	RRCID -> 112213	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11528	- 14652			
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	480 1	3290 2	N	36		65
05		3658 X	2232	-0-	-1426	-0-	40 9	1717 2	N	17		82
06		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	496 1	3861 2	N	38		120
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	19 9	3535 2	N	39	100 1	59
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	480 1	3207 2	N	31		90
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	42 9		N	NO RPT		90
							43 9					
							34 9					

RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 112571	COMPL. DATE 06/08/1984	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11823	- 11209			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	696 2	2 9	N	2			18
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2		N	-0-			18
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			18
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			18
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			18
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			18

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825												
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3149 2	42 9	N	38			232
05	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	11 2		N	-0-			232
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			232
07	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3160 2	29 9	N	26			258
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3271 2	41 9	N	37			295
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			295

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	71 1	22 6	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
04	2280 N	2114	-0-	-166	-0-	2095 2	19 9	N	17			224
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1921 2	32 9	N	29			253
06	2370 N	1955	-0-	-415	-0-	1948 2	7 9	N	6	176 1		83
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2225 2	35 9	N	32			115
08	1953 N	696	-0-	-1257	-0-	694 2	2 9	N	2			117
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			117

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673												
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019 - P/A 04/18/19												

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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												
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943		
04	1350	N	698	-0-	-652	-0-	450 1	247 2	N	1	162 1	35
05	1705	N	1061	-0-	-644	-0-	465 1	572 2	N	22		57
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	450 1	1732 2	N	66		123
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	465 1	1219 2	N	35		158
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	465 1	1035 2	N	25		183
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		183

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-		7
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-		7
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316 2		N	-0-		7
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-		7
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-		7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		7

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10877 - 14521		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1198 2	81 9	N	74		139
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1519 2	52 9	N	47	158 1	28
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1395 2	68 9	N	62		90
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1519 2	94 9	N	85		175
08	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1264 2	58 9	N	53	165 1	63
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1560 N	1246	-0-	-314	-0-	1145	2	101	9	N	115
05		1612 N	1180	-0-	-432	-0-	1072	2	108	9	N	213
06		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	987	2	96	9	N	134
07		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1034	2	107	9	N	231
08		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	926	2	87	9	N	143
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	143
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336												
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1190	2	44	9	N	174
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	2	46	9	N	46
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1180	2	48	9	N	90
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1306	2	61	9	N	145
08		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1092	2	50	9	N	190
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	190
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425												
04		1350 N	62	-0-	-1288	-0-	33	2	29	9	N	191
05		713 N	55	-0-	-658	-0-	36	2	19	9	N	208
06		330 N	27	-0-	-303	-0-	5	2	22	9	N	65
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	38	2	22	9	N	85
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	N	95
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	95
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
04		1680 N	1581	-0-	-99	-0-	1388	2	193	9	N	153
05		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1415	2	188	9	N	150
06		1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1325	2	166	9	N	123
07		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1392	2	205	9	N	133
08		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1434	2	177	9	N	130
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	130
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1636 2	140 9	N	127		191
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463 2	112 9	N	102	174 1	119
06		1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1052 2	136 9	N	124		243
07		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1102 2	117 9	N	106	169 1	180
08		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1063 2	124 9	N	113	160 1	133
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		133

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	194 1	261 2	N	20	25 6	25
							22 9					
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	146 1	183 2	N	25		50
							28 9					
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	360 1	376 2	N	33		83
							36 9					
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	372 1	278 2	N	42		125
							46 9					
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	372 1	605 2	N	38		163
							42 9					
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		163

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802												
04		3000 N	3061	-0-	61	2356	2838 2	223 9	N	203	374 1	40
05		3100 N	1952	-0-	-1148	1208	1853 2	99 9	N	90		130
06		3152 X	1944	-0-	-1208	-0-	1841 2	103 9	N	94	182 1	42
07		1364 X	371	-0-	-993	-0-	353 2	18 9	N	16		58
08		1364 X	1216	-0-	-148	-0-	1093 2	123 9	N	112		170
09		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		170

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431												
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	148 2	24 9	N	22		142
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	173 2	31 9	N	28		170
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	157 2	26 9	N	24		194
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	200 2	31 9	N	28	174 1	48
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	139 2	25 9	N	23		71
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		71

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875												
04		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2026 2	28 9	N	25		103
05		2077 N	2040	-0-	-37	-0-	2023 2	17 9	N	15		118
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2170 2	8 9	N	7		125
07		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2025 2	41 9	N	37		162
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2063 2	23 9	N	21		183
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		183

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124												
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1886	2	89	9	N	81	122
05	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2070	2	50	9	N	45	167
06	1950 N	1453	-0-	-497	-0-	1413	2	40	9	N	36	203
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2130	2	117	9	N	106	131
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2325	2	113	9	N	103	234
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			234

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	480	1	97	2	N	-0-	23
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	496	1	233	2	N	-0-	23
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	480	1	109	2	N	-0-	23
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	496	1	100	2	N	-0-	22
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	496	1	26	2	N	-0-	22
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			22

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123												
04	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	980	2	32	9	Y	29	30
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2291	2	235	9	Y	214	70
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	937	2	94	9	Y	85	155
07	1054 X	915	-0-	-139	-0-	884	2	31	9	Y	28	183
08	2511 X	1044	-0-	-1467	-0-	978	2	66	9	Y	60	65
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			65

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653												
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	N	12	38
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	N	12	50
06	1950 N	839	-0-	-1111	-0-	833	2	6	9	N	5	55
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	N	13	68
08	1178 N	514	-0-	-664	-0-	507	2	7	9	N	6	74
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			74

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925												
04	5640 X	5144	-0-	-496	-0-	4944	2	200	9	N	182	84
05	6107 X	3489	-0-	-2618	-0-	3358	2	131	9	N	119	203
06	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6399	2	273	9	N	248	101
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6364	2	219	9	N	199	122
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5828	2	215	9	N	195	150
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT			150

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	3702	2	130	9	N	118	165
05	5270	X	4329	-0-	-941	-0-	4174	2	155	9	N	141	132
06	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	3759	2	139	9	N	126	83
07	5115	X	3238	-0-	-1877	-0-	3122	2	116	9	N	105	188
08	4805	X	3794	-0-	-1011	-0-	3658	2	136	9	N	124	140
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	140

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	422	2	35	9	N	32	100
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	420	2	31	9	N	28	128
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	449	2	35	9	N	32	160
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	444	2	33	9	N	30	190
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	496	2	28	9	N	25	215
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	215

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212													
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5	75
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	75
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	31	106
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	107
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1605	2	125	9	N	114	274
05	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1406	2	66	9	N	60	159
06	1770	N	1227	-0-	-543	-0-	1150	2	77	9	N	70	229
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	9	238
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	238
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	238

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	555	2	44	9	N	40	198
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	456	2	36	9	N	33	231
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	621	2	46	9	N	42	273
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	N	33	145
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	639	2	37	9	N	34	179
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	179

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	591	2	88	9	N	80	159
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	780	2	78	9	N	71	51
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	611	2	88	9	N	80	131
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	572	2	72	9	N	65	196
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	662	2	62	9	N	56	78
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	78

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1364	2	40	9	N	36	153
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1197	2	24	9	N	22	175
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	N	30	205
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1314	2	32	9	N	29	234
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1344	2	37	9	N	34	268
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	268

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1294 N	1294 -0-	-0-	267 1	995 2	N	29			74	
05	1705 N	577 -0-	-1128	32 9							
05	1705 N	577 -0-	-1128	139 1	426 2	N	11			85	
06	1050 N	894 -0-	-156	12 9							
06	1050 N	894 -0-	-156	186 1	691 2	N	15			100	
07	1333 N	875 -0-	-458	17 9							
07	1333 N	875 -0-	-458	235 1	623 2	N	15			115	
08	1158 N	1158 -0-	-0-	17 9							
08	1158 N	1158 -0-	-0-	204 1	932 2	N	20			135	
09	900 N	NO RPT -0-	-900	22 9							
09	900 N	NO RPT -0-	-900			N	NO RPT			135	

PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272	
04	1349 N	1349 -0-	-0-	-0-	1136 2	213 9	N	194	181 1	185	
05	1987 N	1987 -0-	-0-	-0-	1744 2	243 9	N	221	330 1	76	
06	1844 N	1844 -0-	-0-	-0-	1639 2	205 9	N	186	174 1	88	
07	1054 N	573 -0-	-481	-0-	428 2	145 9	N	132		220	
08	1054 N	442 -0-	-612	-0-	315 2	127 9	N	115	173 1	162	
09	1020 N	NO RPT -0-	-1020	-0-			N	NO RPT		162	

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044		PERF. 9875 - 14044	
04	1106 N	1106 -0-	-0-	-0-	450 1	620 2	N	33		152	
05	1130 N	1130 -0-	-0-	-0-	36 9						
05	1130 N	1130 -0-	-0-	-0-	465 1	635 2	N	27		179	
06	1150 N	1150 -0-	-0-	-0-	30 9						
06	1150 N	1150 -0-	-0-	-0-	450 1	659 2	N	37		216	
07	1147 N	1045 -0-	-102	-0-	41 9						
07	1147 N	1045 -0-	-102	-0-	465 1	540 2	N	36		252	
08	1143 N	1143 -0-	-0-	-0-	40 9						
08	1143 N	1143 -0-	-0-	-0-	465 1	637 2	N	37	181 1	108	
09	1140 N	NO RPT -0-	-1140	-0-	41 9						
09	1140 N	NO RPT -0-	-1140	-0-			N	NO RPT		108	

DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 9829 - 13455	
04	5462 X	5462 -0-	-0-	-0-	4957 2	505 9	N	459	548 1	130	
05	5332 X	4063 -0-	-1269	-0-	3743 2	320 9	N	291	351 1	70	
06	5277 X	5277 -0-	-0-	-0-	4830 2	447 9	N	406	359 1	117	
07	5642 X	4917 -0-	-725	-0-	4529 2	388 9	N	353	360 1	110	
08	5642 X	4935 -0-	-707	-0-	4535 2	400 9	N	364	354 1	120	
09	5460 X	NO RPT -0-	-5460	-0-			N	NO RPT		120	

EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11101 - 14277	
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9902 - 10059	
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF.10665 - 14027		
M	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
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1726 2	140 9	N	127	189 1		116
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1017 2	87 9	N	79			195
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1098 2	58 9	N	53	175 1		73
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	986 2	43 9	N	39			112
08	992 N	392	-0-	-600	-0-	378 2	14 9	N	13			125
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			125

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF.11376 - 15422		
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5827 2	130 9	N	118	176 1		69
05	4092 X	2898	-0-	-1194	-0-	2821 2	77 9	N	70			139
06	3960 X	2101	-0-	-1859	-0-	2043 2	58 9	N	53			192
07	4092 X	3302	-0-	-790	-0-	3226 2	76 9	N	69	181 1		80
08	4092 X	1961	-0-	-2131	-0-	1961 2		N	-0-			80
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT			80

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF.11650 - 15217		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258		PERF.10933 - 15258		
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4361 2	200 9	N	182	164 1		123
05	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3874 2	149 9	N	135	160 1		98
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4657 2	228 9	N	207			305
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4708 2	200 9	N	182	372 1		115
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4714 2	201 9	N	183	177 1		121
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT			121

DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101		PERF.11626 - 15101		
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	52 2	3 9	N	3			97
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	14 2	3 9	N	3			100
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-			100
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9	N	1			101
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			101
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			101

A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689 2	11 9	N	10			96
05	682 N	565	-0-	-117	-0-	555 2	10 9	N	9			105
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719 2	10 9	N	9			114
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	707 2	12 9	N	11			125
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 2	9 9	N	8			133
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			133

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389		
04	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1190 2	94 9	N	85			159
05	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1148 2	53 9	N	48			207
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1252 2	118 9	N	107	178 1		136
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1220 2	92 9	N	84			220
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1204 2	78 9	N	71	173 1		118
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
OLDENBURG B		WELL #:		2	RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	15687	PERF.11231 -	15687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	2474	2	12	9	N	11	57
05	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	2513	2	2	9	N	2	59
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12	71
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	N	10	81
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	N	8	89
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	89

SANDERS		WELL #:		1H	RRCID ->	148610	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12255 -	12404	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEGNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148619	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15212	PERF.10913 -	15228	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14428	PERF.10982 -	14428	
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1227	2	66	9	N	60	196
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1494	2	86	9	N	78	120
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1779	2	146	9	N	133	253
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1413	2	131	9	N	119	200
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1384	2	141	9	N	128	167
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		167	

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148742	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	14641	PERF.11884 -	15010	
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	450	1	603	2	N	92	182
							101	9					
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	465	1	643	2	N	97	100
							107	9					
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	450	1	592	2	N	55	155
							61	9					
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	465	1	620	2	N	103	75
							113	9					
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	465	1	557	2	N	65	140
							72	9					
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		140	

HUFF "C"		WELL #:		2	RRCID ->	148761	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 8163 -	11172	
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	70	2	12	9	N	11	245
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	245
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	59
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	59
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7	66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11765 - 15540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		3090 X	2041	-0-	-1049	-0-	2028	2	13	9	N	12	109
05		3689 X	2464	-0-	-1225	-0-	2449	2	15	9	N	14	123
06		3960 X	3810	-0-	-150	-0-	3792	2	18	9	N	16	139
07		4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3421	2	17	9	N	15	154
08		4092 X	2749	-0-	-1343	-0-	2737	2	12	9	N	11	165
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT	165

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760		PERF.10650 - 14760			
04		2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2165	2	125	9	N	114	38
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2440	2	146	9	N	133	171
06		3000 N	3508	-0-	508	508	3374	2	134	9	N	122	118
07		3100 N	2734	-0-	-366	142	2596	2	138	9	N	125	69
08		2966 N	2824	-0-	-142	-0-	2666	2	158	9	N	144	213
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	213

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450			
04		2400 X	1818	-0-	-582	-0-	1803	2	15	9	N	14	96
05		2480 X	1940	-0-	-540	-0-	1926	2	14	9	N	13	109
06		2400 X	1707	-0-	-693	-0-	1689	2	18	9	N	16	125
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	2	18	9	N	16	141
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	2	18	9	N	16	157
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	157

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174		PERF.12049 - 16174			
04		990 N	662	-0-	-328	-0-	622	2	40	9	N	36	83
05		1271 N	423	-0-	-848	-0-	388	2	35	9	N	32	115
06		930 N	799	-0-	-131	-0-	758	2	41	9	N	37	152
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	41	193
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1157	2	24	9	N	22	215
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT	215

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900			
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	838	2	61	9	N	55	185
05		930 N	528	-0-	-402	-0-	525	2	3	9	N	3	188
06		870 N	487	-0-	-383	-0-	487	2			N	-0-	188
07		930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-	188
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	188
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	188

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163			
04		3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2158	2	190	9	N	173	40
05		3844 X	580	-0-	-3264	-0-	491	2	89	9	N	81	121
06		2550 X	78	-0-	-2472	-0-	54	2	24	9	N	22	143
07		2635 X	813	-0-	-1822	-0-	590	2	223	9	N	203	170
08		2635 X	1395	-0-	-1240	-0-	1124	2	271	9	N	246	52
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT	52

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341			
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	625	2	20	9	N	18	128
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	570	2	30	9	N	27	155
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	155
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	N	13	168
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
MOODY												WELL #: 1H RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	432	2	25	9	N	23				85					
05		465 N	375	-0-	-90	-0-	374	2	1	9	N	1				86					
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	966	2	40	9	N	36				122					
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	980	2	63	9	N	57				179					
08		372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-				179					
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				179					

WAGNER-OL UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810		PERF.12204 - 15810	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

HILL, MOLLIE UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	N	19				97					
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	692	2	20	9	N	18				115					
06		720 N	683	-0-	-37	-0-	666	2	17	9	N	15				130					
07		775 N	647	-0-	-128	-0-	629	2	18	9	N	16				146					
08		713 N	476	-0-	-237	-0-	463	2	13	9	N	12				158					
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				158					

WELLMAN OL												WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				21					
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				21					
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	5		20					
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				20					
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				20					
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				20					

OLDENBURG C												WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789	
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1641	2	55	9	N	50				107					
05		1922 N	1381	-0-	-541	-0-	1336	2	45	9	N	41				148					
06		1380 N	650	-0-	-730	-0-	628	2	22	9	N	20				168					
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1735	2	54	9	N	49				217					
08		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1137	2	29	9	N	26	179	1		64					
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				64					

HUBERT UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

STELLA UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		390 N	362	-0-	-28	-0-	314	2	48	9	N	44				273
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	388	2	51	9	N	46	179	1		140
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	336	2	43	9	N	39				179
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	324	2	45	9	N	41				220
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-	323	2	43	9	N	39				259
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088																
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
07		992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-				-0-
08		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-				-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781																
04		5250 X	4979	-0-	-271	-0-	4850	2	129	9	N	117	162	1		133
05		5425 X	5259	-0-	-166	-0-	5138	2	121	9	N	110	170	1		73
06		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5517	2	133	9	N	121				194
07		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5695	2	110	9	N	100	175	1		119
08		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5691	2	121	9	N	110	165	1		64
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT				64

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063																
04		540 N	469	-0-	-71	-0-	468	2	1	9	N	1				71
05		837 N	227	-0-	-610	-0-	196	2	31	9	N	28				99
06		330 N	139	-0-	-191	-0-	131	2	8	9	N	7				106
07		496 N	276	-0-	-220	-0-	261	2	15	9	N	14				120
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16				136
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				136

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065																
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1				185
05		155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-	171	1		14
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	81	2	6	9	N	5				19
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				19
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				19
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				19

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325																
04		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	155	1		16
05		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				16
06		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				16
07		3100 N	3563	-0-	463	-0-	463	3390	2	173	9	N	157			173
08		3100 N	15268	-0-	12168	-0-	12631	15068	2	200	9	N	182	219	1	136
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	12451				N	NO RPT				136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-	32
05		2728 N	1072	-0-	-1656	-0-	1072	2		N	-0-	32
06		2730 N	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2		N	-0-	32
07		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-	32
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	32
09		1470 N NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-				N	NO RPT	32

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
04		72498 X	19341	-0-	-53157	-0-	19185	2	156	9	N	142 180 1 97
05		15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	14992	2	20	9	N	18 115
06		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9725	2	160	9	N	145 196 1 64
07		17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	16894	2	114	9	N	104 168
08		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10864	2	43	9	N	39 1 5 206
09		330 X NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT 206

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	253	2	13	9	N	12 130
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	258	2	12	9	N	11 141
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12 153
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	N	12 165
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	190	2	48	9	N	44 209
09		390 N NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT 209

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3420 X	1992	-0-	-1428	-0-	1972 2	20 9	N	18		130
05		3503 X	2529	-0-	-974	-0-	2507 2	22 9	N	20		150
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2840 2	26 9	N	24		174
07		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2848 2	23 9	N	21		195
08		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3394 2	28 9	N	25		220
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		220

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
04		3390 X	2628	-0-	-762	-0-	2627 2	1 9	N	1		64
05		3968 X	2062	-0-	-1906	-0-	2025 2	37 9	N	34		98
06		3840 X	440	-0-	-3400	-0-	438 2	2 9	N	2	100 6	-0-
07		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-		-0-
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		-0-

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2101 2	8 9	N	7		195
05		2294 N	1299	-0-	-995	-0-	1298 2	1 9	N	1		196
06		2220 N	1308	-0-	-912	-0-	1308 2		N	-0-		196
07		2170 N	979	-0-	-1191	-0-	970 2	9 9	N	8	181 1	23
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2089 2	17 9	N	15		38
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		38

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
04		9240 X	7584	-0-	-1656	-0-	7426 2	158 9	N	144	185 1	118
05		8680 X	6616	-0-	-2064	-0-	6492 2	124 9	N	113	178 1	53
06		8190 X	7984	-0-	-206	-0-	7838 2	146 9	N	133		186
07		7843 X	5901	-0-	-1942	-0-	5817 2	84 9	N	76	182 1	80
08		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8463 2	143 9	N	130		210
09		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT		210

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
04		3090 X	1632	-0-	-1458	-0-	480 1	1134 2	N	16		65
							18 9					
05		3193 X	1457	-0-	-1736	-0-	496 1	941 2	N	18		83
							20 9					
06		3090 X	1765	-0-	-1325	-0-	480 1	1227 2	N	53	118 1	18
							58 9					
07		2945 X	2662	-0-	-283	-0-	453 1	2209 2	N	-0-		18
08		2387 X	964	-0-	-1423	-0-	956 2	8 9	N	7		25
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		25

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1257 2	147 9	N	134	173 1	125
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1070 2	99 9	N	90	166 1	49
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1003 2	74 9	N	67		116
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	878 2	66 9	N	60		176
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	896 2	100 9	N	91	172 1	95
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		95

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3840 X	2529	-0-	-1311	-0-	2512 2	17 9	N	15			150
05		3379 X	1783	-0-	-1596	-0-	1772 2	11 9	N	10			160
06		3750 X	2958	-0-	-792	-0-	2944 2	14 9	N	13			173
07		3875 X	3181	-0-	-694	-0-	3174 2	7 9	N	6			179
08		3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3165 2	3 9	N	3			182
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			182

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340	
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			75
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2780 2	19 9	N	17			92
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			92
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1911 2	26 9	N	24			116
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2025 2	43 9	N	39			155
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

FARMER		WELL #:		1	RRCID ->	151455	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11135	- 11141	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215	
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	341 2	8 9	N	7			164
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	729 2	22 9	N	20			184
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	795 2	17 9	N	15			199
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			199
08		3100 N	8939	-0-	5839	5839	8347 2	592 9	N	538	575 1		162
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	5449			N	NO RPT			162

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484	
04		780 N	755	-0-	-25	-0-	687 2	68 9	N	62			209
05		837 N	654	-0-	-183	-0-	606 2	48 9	N	44			253
06		810 N	226	-0-	-584	-0-	213 2	13 9	N	12			265
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			265
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1046 2	72 9	N	65	189 1		141
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			141

STOUT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680	
04		780 N	2	-0-	-778	-0-	2 2		N	-0-			36
05		372 N	2	-0-	-370	-0-	2 2		N	-0-			36
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			36
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			36
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2602 2	90 9	N	82			118
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			118

AZURITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514	
04		600 N	453	-0-	-147	-0-	390 2	63 9	N	57	153 1	2 8	117
05		620 N	84	-0-	-536	-0-	83 2	1 9	N	1			118
06		660 N	56	-0-	-604	-0-	56 2		N	-0-			118
07		465 N	67	-0-	-398	-0-	65 2	2 9	N	2	5 5		115
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			115
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			115

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1021 2	12 9	N	11		70
05		1116 N	940	-0-	-176	-0-	929 2	11 9	N	10		80
06		1050 N	258	-0-	-792	-0-	257 2	1 9	N	1		81
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1617 2	23 9	N	21		102
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1651 2	21 9	N	19		121
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		121

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216												
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	803 2	54 9	N	49		57
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	543 2	21 9	N	19		76
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	635 2	58 9	N	53		129
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	623 2	80 9	N	73	173 1	29
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	650 2	66 9	N	60		89
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		89

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262												
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		64
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		64
06		630 N	585	-0-	-45	-0-	585 2		N	-0-		64
07		806 N	400	-0-	-406	-0-	400 2		N	-0-		64
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		64
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		64

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843												
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		25
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		25
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		25
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		25
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		25
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820												
04		1200 N	310	-0-	-890	-0-	310 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	417	-0-	-1040	-0-	417 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	723	-0-	-537	-0-	723 2		N	-0-		-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			5
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			5
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			5
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			5
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11076 - 13940					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400 - 16532					
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			1
05	1581	X	701	-0-	-880	-0-	-0-	701	2			N	-0-			1
06	1530	X	950	-0-	-580	-0-	-0-	950	2			N	-0-			1
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			1
08	1581	X	1418	-0-	-163	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			1
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.12307 - 17793					
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	4145	2	32	9	N	29			100
05	3100	N	4702	-0-	1602	-0-	1602	4669	2	33	9	N	30			130
06	6341	X	4739	-0-	-1602	-0-	-0-	4713	2	26	9	N	24			154
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-	4899	2	35	9	N	32			186
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	-0-	4842	2	25	9	N	23	148	1	61
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					N	NO RPT			61

EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11560 - 14600					
04	840	N	585	-0-	-255	-0-	-0-	555	2	30	9	N	27	168	1	49
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	-0-	572	2	34	9	N	31			80
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	-0-	537	2	32	9	N	29			109
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	-0-	528	2	33	9	N	30			139
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	-0-	522	2	28	9	N	25			164
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT			164

JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11490 - 15557					
04	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	-0-	522	2	28	9	N	25			188
05	1395	N	674	-0-	-721	-0-	-0-	644	2	30	9	N	27	170	1	45
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	-0-	234	2	28	9	N	25			70
07	3100	N	3763	-0-	663	-0-	663	3663	2	100	9	N	91			161
08	1070	N	407	-0-	-663	-0-	-0-	392	2	15	9	N	14			175
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			175

WOLFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11640 - 15605					
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	26	9	N	24			74
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	N	11			85
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	N	15			100
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	-0-	201	2	11	9	N	10			110
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	5	110
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
WAGNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152744	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	16280	PERF.11753 - 16280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
05		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-		-0-
06		450 N	106	-0-	-344	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152768	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12512 - 16470	
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4304 2	2 9	N	2		134
05		4061 X	3936	-0-	-125	-0-	3935 2	1 9	N	1		135
06		3930 X	3334	-0-	-596	-0-	3334 2		N	-0-		135
07		4061 X	3810	-0-	-251	-0-	3810 2		N	-0-		135
08		4061 X	3879	-0-	-182	-0-	3879 2		N	-0-		135
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT		135

SANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	152852	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12213 - 16970	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.10665 - 15175	
04		4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4314 2	127 9	N	115		163
05		4991 X	3517	-0-	-1474	-0-	3425 2	92 9	N	84	167 1	80
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4725 2	135 9	N	123		203
07		4991 X	4701	-0-	-290	-0-	4577 2	124 9	N	113	186 1	130
08		4960 X	4775	-0-	-185	-0-	4656 2	119 9	N	108	177 1	61
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			N	NO RPT		61

MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440 - 15997	
04		1470 X	997	-0-	-473	-0-	968 2	29 9	N	26		104
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	995 2	29 9	N	26		130
06		630 N	452	-0-	-178	-0-	441 2	11 9	N	10		140
07		1023 N	63	-0-	-960	-0-	57 2	6 9	N	5		145
08		1023 N	107	-0-	-916	-0-	107 2		N	-0-		145
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		145

MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121 - 15620	
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		42
05		1488 N	1343	-0-	-145	-0-	11 1	1332 2	N	-0-		42
06		1290 N	1150	-0-	-140	-0-	1150 2		N	-0-		42
07		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1 1	1288 2	N	-0-		42
08		1333 N	901	-0-	-432	-0-	901 2		N	-0-		42
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		42

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829 - 16706	
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
05		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		N	-0-		-0-
06		630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		N	-0-		-0-
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-		-0-
08		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950	- 15679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2	N	-0-			12
05	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	890	2	N	-0-			12
06	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	2198	2	N	-0-			12
07	2914	X	1996	-0-	-918	-0-	1996	2	N	-0-			12
08	2914	X	1196	-0-	-1718	-0-	1196	2	N	-0-			12
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			12

MICKAN		WELL #:		1H	RRCID ->	153380	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	16541	PERF.12517	- 16541	
04	2580	N	461	-0-	-2119	-0-	461	1	N	-0-			20
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-			20
06	1530	N	483	-0-	-1047	-0-	461	1	N	20			40
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-			40
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			40
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			40

WESTLANDS		WELL #:		1RE	RRCID ->	153402	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12060	- 16432	
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	13	9		103
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1094	2	N	12	9		114
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	764	2	N	9	9		122
07	1364	N	550	-0-	-814	-0-	546	2	N	4	9		126
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	14	9		139
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			139

CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052	- 16200	
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	34	9	1 8	76
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1137	2	N	28	9		101
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1115	2	N	23	9		122
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1109	2	N	25	9		145
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	22	9		165
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			165

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12660	- 15679	
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			25
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			25
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2	N	-0-			25
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-			25
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2	N	-0-			25
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			25

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425	- 15100	
04	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	2501	2	N	50	9		137
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2968	2	N	47	9		180
06	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	2542	2	N	52	9		227
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	41	9		264
08	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2785	2	N	39	9	180 1	119
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			119

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490	- 17610	
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2874	2	N	8	9		149
05	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2840	2	N	7	9		155
06	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	2668	2	N	8	9		162
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	2687	2	N	1	9		163
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-			163
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT			163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
04	4200 X	2471	-0-	-1729	-0-	480	1	1991	2	N	-0-			11
05	4340 X	3321	-0-	-1019	-0-	496	1	2825	2	N	-0-			11
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	480	1	4060	2	N	-0-			11
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	496	1	4060	2	N	-0-			11
08	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	496	1	4247	2	N	-0-			11
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			11
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
05	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
04	810 X	693	-0-	-117	-0-	681	2	12	9	N	11			60
05	837 X	763	-0-	-74	-0-	746	2	17	9	N	15			75
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			75
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15			90
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	771	2	22	9	N	20			110
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			110
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
04	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3078	-0-	78	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3110	-0-	10	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
04	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	1084	2	2	9	N	2			84
05	1922 X	269	-0-	-1653	-0-	265	2	4	9	N	4			88
06	1860 X	565	-0-	-1295	-0-	514	2	51	9	N	46			134
07	1922 X	415	-0-	-1507	-0-	415	2			N	-0-			134
08	1178 X	457	-0-	-721	-0-	457	2			N	-0-	1	5	133
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			133
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1121	2	1	9	N	1			191
05	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1154	2	2	9	N	2			193
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	176	1	17 6
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & KETTLER UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
		WELL #:		1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424 - 17430	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	480	1	6133 2	N	28	40 6	205
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	31	9	6693 2	N	12		217
06	6300 X	5929	-0-	-371	-0-	496	1	5447 2	N	2		219
07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	13	9	7047 2	N	5		224
08	6820 X	5921	-0-	-899	-0-	496	1	5418 2	N	6		230
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	7	9		N	NO RPT		230

SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154117	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	15250	PERF.11560 - 15250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFF		WELL #:		1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.11394 - 14634	
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	461	1	1419 2	N	9		36
05	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	10	9	516 2	N	10		46
06	2160 N	461	-0-	-1699	-0-	461	1		N	-0-		46
07	1953 N	476	-0-	-1477	-0-	476	1		N	-0-	39 1	5
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2178	2	15 9	N	14	2 5	19
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		19

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.11061 - 15540	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154471	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11485 - 15605	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

BRITTA		WELL #:		2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712 - 14735	
04	3210 X	3096	-0-	-114	-0-	3024	2	72 9	N	65	162 1	58
05	3379 X	3358	-0-	-21	-0-	3286	2	72 9	N	65		123
06	3270 X	3171	-0-	-99	-0-	3106	2	65 9	N	59		182
07	3379 X	3243	-0-	-136	-0-	3179	2	64 9	N	58	178 1	62
08	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	3181	2	69 9	N	63		125
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				N	NO RPT		125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645															
04		3450 X	3076	-0-	-374	-0-	2969	2	107	9	N	97	158	1	71
05		3565 X	3067	-0-	-498	-0-	2979	2	88	9	N	80			151
06		3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2391	2	75	9	N	68			219
07		3193 X	2949	-0-	-244	-0-	2799	2	150	9	N	136	187	1	168
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3472	2	138	9	N	125	177	1	116
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			116

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
04		1230 N	930	-0-	-300	-0-	908	2	22	9	N	20	196	1	81
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1576	2	43	9	N	39			120
06		900 N	186	-0-	-714	-0-	168	2	18	9	N	16			136
07		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2815	2	138	9	N	125			261
08		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2773	2	128	9	N	116	178	1	199
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			199

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			137
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			137
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			137
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			137
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			137
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			137

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	N	32			169
05		1705 N	1673	-0-	-32	-0-	1643	2	30	9	N	27	165	1	31
06		1620 N	311	-0-	-1309	-0-	305	2	6	9	N	5			36
07		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2905	2	56	9	N	51			87
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2596	2	57	9	N	52			139
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			139

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			36
05		620 N	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-			36
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-	36	6	-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
04		720 N	705	-0-	-15	-0-	690	1	15	9	N	14			163
05		868 N	732	-0-	-136	-0-	713	1	19	9	N	17			180
06		840 N	690	-0-	-150	-0-	690	1			N	-0-			180
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	-0-			180
08		744 N	231	-0-	-513	-0-	230	1	1	9	N	1	1	5	180
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-				-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-				-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
04	3582 X	531	-0-	-3051	-0-	528 2	3 9 N	3				178
05	2635 X	41	-0-	-2594	-0-	40 2	1 9 N	1				179
06	2550 X	363	-0-	-2187	-0-	360 2	3 9 N	3				182
07	2635 X	57	-0-	-2578	-0-	57 2	N	-0-				182
08	2635 X	14	-0-	-2621	-0-	14 2	N	-0-				182
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT				182

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
04	1620 X	1549	-0-	-71	-0-	1549 2	N	-0-				73
05	1643 X	1596	-0-	-47	-0-	1596 2	N	-0-				73
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-				73
07	1643 X	1052	-0-	-591	-0-	1052 2	N	-0-				73
08	1643 X	589	-0-	-1054	-0-	589 2	N	-0-				73
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT				73

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320												
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285 2	3 9 N	3				141
05	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1054 2	2 9 N	2				143
06	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1436 2	2 9 N	2				145
07	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1212 2	6 9 N	5				150
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180 2	1 9 N	1				151
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT				151

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543												
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1292 2	57 9 N	52				106
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1305 2	53 9 N	48				154
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1269 2	53 9 N	48				202
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1219 2	44 9 N	40	180 1			62
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1275 2	47 9 N	43				105
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT				105

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
04	3540 X	1980	-0-	-1560	-0-	225 1	1755 2 N	-0-				-0-
05	3348 X	2269	-0-	-1079	-0-	450 1	1819 2 N	-0-				-0-
06	3240 X	2225	-0-	-1015	-0-	416 1	1809 2 N	-0-				-0-
07	3100 X	2854	-0-	-246	-0-	496 1	2358 2 N	-0-				-0-
08	3100 X	2538	-0-	-562	-0-	496 1	2042 2 N	-0-				-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		4020 X	3644	-0-	-376	-0-	480 1	3164 2	N	-0-		-0-
05		4154 X	2802	-0-	-1352	-0-	496 1	2306 2	N	-0-		-0-
06		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	480 1	4297 2	N	-0-		-0-
07		4340 X	3734	-0-	-606	-0-	496 1	3238 2	N	-0-		-0-
08		4340 X	3335	-0-	-1005	-0-	496 1	2839 2	N	-0-		-0-
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
04		1350 N	918	-0-	-432	-0-	892 2	26 9	N	24		72
05		899 N	295	-0-	-604	-0-	272 2	23 9	N	21		93
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	891 2	19 9	N	17		110
07		961 N	733	-0-	-228	-0-	715 2	18 9	N	16		126
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	756 2	19 9	N	17		143
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		143

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	432 2	11 9	N	10		135
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		135
06		450 N	334	-0-	-116	-0-	334 2		N	-0-		135
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	840 2	28 9	N	25		160
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1318 2	3 9	N	3		163
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		163

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
04		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2720	-0-	-473	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
06		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	4120	-0-	-1212	-0-	4120 2		N	-0-		-0-
08		5332 X	4203	-0-	-1129	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
04		270 N	122	-0-	-148	-0-	121 2	1 9	N	1		36
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		36
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	36 6	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	N	2		73
05		992 N	360	-0-	-632	-0-	359 2	1 9	N	1		74
06		990 N	105	-0-	-885	-0-	105 2		N	-0-	74 6	-0-
07		992 N	330	-0-	-662	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
04		6780 X	5464	-0-	-1316	-0-	523 1	4941 2	N	-0-		-0-
05		6200 X	6009	-0-	-191	-0-	542 1	5467 2	N	-0-		-0-
06		6000 X	4546	-0-	-1454	-0-	452 1	4094 2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5563	-0-	-637	-0-	558 1	5005 2	N	-0-		-0-
08		6014 X	5784	-0-	-230	-0-	558 1	5226 2	N	-0-		-0-
09		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		SHIPNES UNIT		WELL #: 1RE RRCID -> 156222		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.12665 - 15930		CNTY: LEE	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIANT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11326 - 14935					
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	1981	2	52	9	N	47			110
05	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1810	2	40	9	N	36			146
06	2040	N	976	-0-	-1064	-0-	976	2			N	-0-	1	5	145
07	2108	N	289	-0-	-1819	-0-	276	2	13	9	N	12			157
08	1860	N	344	-0-	-1516	-0-	340	2	4	9	N	4			161
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			161

BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500					
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505					
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1			134
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			134
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			134
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	1	5	133
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			133
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			133

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390					
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-			8
05	1581	N	608	-0-	-973	-0-	608	2			N	-0-			8
06	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-			8
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			8
08	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-			8
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			8

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380					
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1305	2	81	9	N	74			217
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1358	2	79	9	N	72	180	1	109
06	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1144	2	56	9	N	51			160
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1529	2	89	9	N	81			241
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1595	2	86	9	N	78	176	1	143
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3300 X	2015	-0-	-1285	-0-	690 1	1323 2	N	2			21
05	3410 X	728	-0-	-2682	-0-	713 1	15 2	N	-0-			21
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	690 1	1679 2	N	9			30
07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	710 1	5446 2	N	60			90
08	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6518 2	3 9	N	3			93
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			93

CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790		
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
05	2015 N	765	-0-	-1250	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3190	-0-	190	190	3190 2		N	-0-			-0-
07	2973 N	2783	-0-	-190	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719		
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	703 2	9 9	N	8			176
05	744 N	602	-0-	-142	-0-	592 2	10 9	N	9			185
06	690 N	522	-0-	-168	-0-	518 2	4 9	N	4			189
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	670 2	1 9	N	1			190
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 2	7 9	N	6			196
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			196

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924		
04	2460 X	2402	-0-	-58	-0-	330 1	1977 2	N	86	176	1	150
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	341 1	2548 2	N	98	155	1	93
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	330 1	2622 2	N	94			187
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	341 1	3166 2	N	67	179	1	75
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	341 1	3332 2	N	143			218
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT			218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2580 N	2568	-0-	-12	-0-	2522 2	46 9	N	42	174 1	94	
05	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2551 2	43 9	N	39		133	
06	2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2380 2	41 9	N	37		170	
07	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2466 2	45 9	N	41		211	
08	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2507 2	36 9	N	33	160 1	84	
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		84	

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
04	1560 N	1212	-0-	-348	-0-	1188 2	24 9	N	22	157 1	35	
05	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	1391 2	26 9	N	24		59	
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1588 2	21 9	N	19		78	
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1725 2	24 9	N	22		100	
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1752 2	23 9	N	21		121	
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		121	

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	480 1	515 2	N	-0-		93	
05	1333 N	749	-0-	-584	-0-	496 1	253 2	N	-0-		93	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1		N	-0-		93	
07	1023 N	496	-0-	-527	-0-	496 1		N	-0-		93	
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	496 1	1273 2	N	-0-		93	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		93	

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
04	480 N	388	-0-	-92	-0-	388 2		N	-0-		-0-	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	407 2	103 9	N	94	74 1 18 6	-0-	
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		-0-	
08	620 N	428	-0-	-192	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2942 2	7 9	N	6		145	
05	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	3324 2	1 9	N	1		146	
06	3300 X	1417	-0-	-1883	-0-	1417 2		N	-0-		146	
07	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	2824 2	3 9	N	3		149	
08	3317 X	2022	-0-	-1295	-0-	2022 2		N	-0-	1 5	148	
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N	NO RPT		148	

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 5		N	-0-		38	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1636 5	6 9	N	5		43	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		43	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		43	
08	651 N	397	-0-	-254	-0-	397 5		N	-0-	2 5	41	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639		PERF.12326 - 16909					
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 * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6060 X	2314	-0-	-3746	-0-	2314	2			N	-0-				226
05	4061 X	2872	-0-	-1189	-0-	2870	2	2	9	N	2				228
06	3390 X	3210	-0-	-180	-0-	3195	2	15	9	N	14				242
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3712	2	4	9	N	4				246
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3851	2	29	9	N	26	182	1		90
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				90

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10352		PERF.12408 - 16120					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051		PERF.13508 - 18051					
04	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	480	1	7362	2	N	-0-				-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	496	1	6155	2	N	-0-				-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	480	1	5028	2	N	-0-				-0-
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	496	1	6719	2	N	-0-				-0-
08	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	496	1	7141	2	N	-0-				-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT				-0-

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13139 - 16400					
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1285	-0-	-544	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
07	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-				-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402					
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	981	2	36	9	N	33				191
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1330	2	51	9	N	46	173	1		64
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1230	2	40	9	N	36				100
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	N	34				134
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1183	2	35	9	N	32				166
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				166

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734		PERF.12260 - 14734					
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-				91
05	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-				91
06	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	2			Y	-0-				91
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-				91
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-				91
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196															
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	N	16			68
05	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			68
06	660	X	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-			68
07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2113	2	33	9	N	30			98
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	700	2	113	9	N	103	158	1	43
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			43

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035															
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-			127
05	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-			127
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			127
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-			127
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			127
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719															
04	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	330	1	2664	2	N	246	165	1	201
							271	9							
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	2	N	320	340	1	181
							352	9							
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	330	1	4828	2	N	322	341	1	162
							354	9							
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	341	1	4621	2	N	351	351	1	162
							386	9							
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	341	1	4352	2	N	343	349	1	156
							377	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			156

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252															
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	1103	2	58	9	N	53			131
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53			184
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1363	2	53	9	N	48			232
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1479	2	54	9	N	49	174	1	107
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	N	43			150
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			150

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737															
04	3060	X	16	-0-	-3044	-0-	16	2			N	-0-			119
05	2418	X	20	-0-	-2398	-0-	19	2	1	9	N	1			120
06	2340	X	34	-0-	-2306	-0-	34	2			N	-0-			120
07	1705	X	6	-0-	-1699	-0-	6	2			N	-0-	76	1	41
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			41
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540 - 14926				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744	X	547	-0-	-197	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721 - 16228				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023 - 18000				
04	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	-0-	3136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880 - 15854				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575 - 14593				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507 - 15892				
04	900	N	518	-0-	-382	-0-	-0-	508	2	10	9	N	9		145
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	-0-	934	2	59	9	N	54		199
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	-0-	800	2	51	9	N	46		245
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	52	9	N	47		292
08	992	N	749	-0-	-243	-0-	-0-	715	2	34	9	N	31		323
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		323

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624 - 17932				
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	30	9	N	27		155
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10		165
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	-0-	560	2			N	-0-	1 5 71 6	93
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	-0-	535	2			N	-0-		93
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		93
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
NORTHROP																
WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1530 N	1153	-0-	-377	-0-	1140	2	13	9	N	12			153	
05		1581 N	882	-0-	-699	-0-	882	2			N	-0-			153	
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1394	2	45	9	N	41			194	
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1327	2	33	9	N	30			224	
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1343	2	25	9	N	23			247	
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			247	

ESTES																
WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591																
04		480 N	463	-0-	-17	-0-	462	2	1	9	N	1			120	
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1			121	
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2500	2	77	9	N	70			191	
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2182	2	41	9	N	37			228	
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1246	2	26	9	N	24			252	
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			252	

TWO FINGERS UNIT																
WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377																
04		2760 N	2616	-0-	-144	-0-	2547	2	69	9	N	63			213	
05		2759 N	1629	-0-	-1130	-0-	1612	2	17	9	N	15			228	
06		3000 N	3051	-0-	51	51	2985	2	66	9	N	60			288	
07		3100 N	3348	-0-	248	299	3260	2	88	9	N	80	181	1	187	
08		3100 N	2895	-0-	-205	94	2820	2	75	9	N	68			255	
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			255	

NEAPOLITAN UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193																
04		7500 X	7412	-0-	-88	-0-	7412	2			N	-0-			35	
05		7750 X	7462	-0-	-288	-0-	7462	2			N	-0-			35	
06		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-			35	
07		7750 X	7413	-0-	-337	-0-	7413	2			N	-0-			35	
*08		7750 X	7134	-0-	-616	-0-	7134	2			N	-0-	35	6	-0-	
09		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			-0-	

HOLLISTER																
WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			20	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			20	
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			20	
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			20	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			20	

SCHAEFER																
WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																
04		3030 X	690	-0-	-2340	-0-	690	1			N	-0-			40	
05		3131 X	3019	-0-	-112	-0-	705	1	2313	2	N	1			41	
							1	9								
06		3030 X	667	-0-	-2363	-0-	667	1			N	-0-	41	6	-0-	
07		3131 X	713	-0-	-2418	-0-	713	1			N	-0-			-0-	
08		3007 X	2428	-0-	-579	-0-	2428	2			N	-0-			-0-	
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
REBECCA													WELL #: 1H RRCID -> 158266		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 13743		PERF.12720 - 15412			
M	O	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								
04		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			58								
05		3100 N	5165	-0-	2065	2065	5165	2		N	-0-			58								
06		3000 N	2072	-0-	-928	1137	2071	2	1 9	N	1	59 6		-0-								
07		1395 N	27	-0-	-1368	-0-	27	2		N	-0-			-0-								
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-								
09		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-								

HECKMANN UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 158675		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 16787		PERF.13810 - 16787	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

ALBERS ET AL UNIT													WELL #: 10L		RRCID -> 159018		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 16026		PERF.12195 - 16026	
04		5970 X	1387	-0-	-4583	-0-	1273	2	114 9	N	104	166 1	3 8	115								
05		6169 X	5529	-0-	-640	-0-	5133	2	396 9	N	360	362 1		113								
06		5970 X	1985	-0-	-3985	-0-	1819	2	166 9	N	151	196 1		68								
07		6169 X	1763	-0-	-4406	-0-	1724	2	39 9	N	35			103								
08		6169 X	5567	-0-	-602	-0-	5225	2	342 9	N	311	178 1	15 8	221								
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				N	NO RPT			221								

PRAIRIE HILL OL													WELL #: 1HU		RRCID -> 159079		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18500	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

MIKEL OL													WELL #: 1HU		RRCID -> 159089		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 17280	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

TONTON UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255		PERF.11642 - 16255	
04		4140 X	1636	-0-	-2504	-0-	450	1	1133 2	N	48			149								
05		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	465	1	5985 2	N	187	177 1		159								
06		4950 X	4252	-0-	-698	-0-	450	1	3663 2	N	126			285								
07		5115 X	4359	-0-	-756	-0-	465	1	3766 2	N	116	177 1		224								
08		5115 X	4061	-0-	-1054	-0-	465	1	3438 2	N	144	168 1		200								
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	158	9		N	NO RPT			200								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	3432	-0-	-2718	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
08	6355 X	3216	-0-	-3139	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				N	NO RPT			-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032	
04	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	7992	2	161 9	N	146	181 1	136	
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10724	2	200 9	N	182	178 1	140	
06	1110 X	609	-0-	-501	-0-	564	2	45 9	N	41		181	
07	3224 X	893	-0-	-2331	-0-	871	2	22 9	N	20		201	
08	3224 X	1216	-0-	-2008	-0-	1199	2	17 9	N	15	168 1	48	
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT		48	

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020	
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-		-0-	
05	1922 N	858	-0-	-1064	-0-	852	2	6 9	N	5		5	
06	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2		N	-0-		5	
07	1984 N	1606	-0-	-378	-0-	1606	2		N	-0-		5	
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		5	
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT		5	

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	- 15774	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469	- 17602	
04	13770 X	10640	-0-	-3130	-0-	10640	2		N	-0-		-0-	
05	12121 X	6122	-0-	-5999	-0-	6122	2		N	-0-		-0-	
06	9270 X	1940	-0-	-7330	-0-	1940	2		N	-0-		-0-	
07	11005 X	10363	-0-	-642	-0-	10363	2		N	-0-		-0-	
08	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2		N	-0-		-0-	
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503	
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39 9	N	35		196	
05	2449 N	2005	-0-	-444	-0-	1986	2	19 9	N	17		213	
06	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	2111	2	26 9	N	24	178 1	59	
07	2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1878	2	24 9	N	22		81	
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2070	2	24 9	N	22		103	
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT		103	

EPHRAIM OL		WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615	- 13777	
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-		-0-	
05	2511 N	931	-0-	-1580	-0-	931	2		N	-0-		-0-	
06	2850 N	2732	-0-	-118	-0-	2732	2		N	-0-		-0-	
07	2821 N	2149	-0-	-672	-0-	2149	2		N	-0-		-0-	
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-		-0-	
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
KENNARD		WELL #:		2HU	RRCID -> 159836	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872	- 16266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISIEN DL		WELL #:		1HU	RRCID -> 159939	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL DEPTH 16678	PERF.12230	- 14406					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159989	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14459	- 18638					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159991	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 18111	PERF.14449	- 18111					
04	14370 X	13836	-0-	-534	-0-	13836 2				N	-0-			-0-
05	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16167 2				N	-0-			-0-
06	14370 X	9188	-0-	-5182	-0-	9188 2				N	-0-			-0-
07	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320 2				N	-0-			-0-
08	14849 X	12153	-0-	-2696	-0-	12153 2				N	-0-			-0-
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID -> 159995	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 16941	PERF.12186	- 16941					
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	461 1	2225 2			N	-0-			219
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	476 1	1267 2			N	-0-			219
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	461 1	1640 2			N	-0-			219
07	2790 X	2075	-0-	-715	-0-	476 1	1599 2			N	-0-			219
08	2790 X	1979	-0-	-811	-0-	476 1	1503 2			N	-0-			219
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			219

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID -> 160131	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 14320	PERF.12625	- 14320					
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	305 2	1 9			N	1			158
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				N	-0-			158
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2				N	-0-			158
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2				N	-0-			158
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	205 2	14 9			N	13			171
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			171

JEB		WELL #:		1H	RRCID -> 160133	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.11795	- 16320					
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-			70
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506 2				N	-0-			70
06	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2				N	-0-			70
07	558 N	266	-0-	-292	-0-	137 2	129 9			N	117	117 1		70
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			70
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895 - 17650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	15420 X	13022	-0-	-2398	-0-	480 1	12542 2	N	-0-			15
05	15934 X	13860	-0-	-2074	-0-	496 1	13364 2	N	-0-			15
06	15420 X	13926	-0-	-1494	-0-	480 1	13446 2	N	-0-			15
07	15469 X	14588	-0-	-881	-0-	496 1	14091 2	N	1	1 5		15
						1 9						
08	14973 X	14660	-0-	-313	-0-	496 1	14164 2	N	-0-			15
09	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-			N	NO RPT			15

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593 - 14699
04	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	2646 2	211 9	N	192	190 1		208
05	3162 X	2794	-0-	-368	-0-	2608 2	186 9	N	169	189 1		188
06	3060 X	3044	-0-	-16	-0-	2867 2	177 9	N	161	168 1		181
07	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2684 2	206 9	N	187	177 1		191
08	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2596 2	174 9	N	158	176 1		173
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			173

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373 - 16270
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1505 2	47 9	N	43			133
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1407 2	40 9	N	36			169
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1241 2	30 9	N	27			196
07	1612 N	1290	-0-	-322	-0-	1261 2	29 9	N	26	153 1		69
08	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1081 2	9 9	N	8			77
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			77

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275 - 17508
04	5430 X	420	-0-	-5010	-0-	420 1		N	-0-			-0-
05	5611 X	434	-0-	-5177	-0-	434 1		N	-0-			-0-
06	5430 X	3112	-0-	-2318	-0-	420 1	2692 2	N	-0-			-0-
07	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	386 1	8994 2	N	-0-			-0-
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250 - 15166
04	4860 X	2855	-0-	-2005	-0-	2813 2	42 9	N	38	13 8		166
05	5022 X	4446	-0-	-576	-0-	4392 2	54 9	N	49			215
06	4860 X	4233	-0-	-627	-0-	4189 2	44 9	N	40	194 1		61
07	4588 X	4483	-0-	-105	-0-	4438 2	45 9	N	41			102
08	4433 X	4423	-0-	-10	-0-	4376 2	47 9	N	43			145
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			145

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075 - 19300
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3073	-0-	-1143	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	2823	-0-	-1257	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3801	-0-	-415	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
08	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530																	
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	480	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	496	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1426	-0-	-674	-0-	464	1	962	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	464	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	432	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																	
04	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	570	1	2963	2	N	106					181
05	3937	X	2937	-0-	-1000	-0-	589	1	2268	2	N	73	164	1			90
06	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	570	1	2670	2	N	73					163
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	589	1	3758	2	N	91	176	1			78
08	3937	X	3850	-0-	-87	-0-	589	1	3171	2	N	82					160
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	90	9			N	NO RPT					160

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																	
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																	
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2275	2	127	9	N	115					263
05	2821	X	644	-0-	-2177	-0-	644	2			N	-0-	193	1			70
06	2730	X	446	-0-	-2284	-0-	446	2			N	-0-					70
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					70
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	2874	2	353	9	N	321	189	1			202
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					202

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																	
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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 #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665	-	15255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000 N	3473	-0-	473	473	690	1	2783	2	N	-0-				76
05	1829 N	713	-0-	-1116	-0-	713	1			N	-0-	1	5		75
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	690	1	19	2	N	-0-	2	5		73
07	2232 X	713	-0-	-1519	-0-	713	1			N	-0-	2	5		71
08	2232 X	1985	-0-	-247	-0-	1985	2			N	-0-				71
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				71

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160	-	18769		
04	3990 X	3886	-0-	-104	-0-	3885	2	1	9	N	1				2
05	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	3779	2			N	-0-				2
06	4230 X	3463	-0-	-767	-0-	3463	2			N	-0-				2
07	4371 X	3834	-0-	-537	-0-	3834	2			N	-0-				2
08	4371 X	3905	-0-	-466	-0-	3904	2	1	9	N	1				3
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				3

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165	-	19015		
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
05	868 N	682	-0-	-186	-0-	682	2			N	-0-				-0-
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-				-0-
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-				-0-
08	682 N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-				-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425	-	17980		
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400	-	18311		
04	4770 X	910	-0-	-3860	-0-	910	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	2349	-0-	-2580	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
06	4740 X	235	-0-	-4505	-0-	235	2			N	-0-				-0-
07	4836 X	182	-0-	-4654	-0-	182	2			N	-0-				-0-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-				-0-
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				-0-

YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210	-	17400		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENTERPRISE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162239	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	15640	PERF.11400	-	15640		
04	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	1415	2	39	9	N	35				184
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1246	2	18	9	N	16				200
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1366	2	11	9	N	10	190	1		20
07	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1264	2	31	9	N	28				48
08	1271 N	801	-0-	-470	-0-	799	2	2	9	N	2				50
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835	
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	BALANCE
04		4560 X	3743	-0-	-817	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
05		4309 X	4012	-0-	-297	-0-	4012 2		N	-0-		-0-
06		4170 X	3711	-0-	-459	-0-	3711 2		N	-0-		-0-
07		4309 X	3741	-0-	-568	-0-	3741 2		N	-0-		-0-
08		3999 X	3467	-0-	-532	-0-	3467 2		N	-0-		-0-
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		-0-

ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	207 2	14 9	N	13		136
05		434 N	78	-0-	-356	-0-	78 2		N	-0-		136
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	326 2	7 9	N	6		142
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	1 5	141
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	N	1	2 5	140
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		140

MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575	
04		2130 N	1458	-0-	-672	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
08		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344	
04		840 N	835	-0-	-5	-0-	835 2		N	-0-		-0-
05		961 N	638	-0-	-323	-0-	638 2		N	-0-		-0-
06		810 N	686	-0-	-124	-0-	686 2		N	-0-		-0-
07		868 N	525	-0-	-343	-0-	525 2		N	-0-		-0-
08		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-		-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283	
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	1181	-0-	-2694	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	1816	-0-	-1934	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	686	-0-	-3189	-0-	686 2		N	-0-		-0-
08		3875 X	343	-0-	-3532	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		-0-

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320	
04		9360 X	9063	-0-	-297	-0-	9063 2		N	-0-		-0-
05		9486 X	8686	-0-	-800	-0-	8686 2		N	-0-		-0-
06		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11902 2		N	-0-		-0-
07		9486 X	7850	-0-	-1636	-0-	7850 2		N	-0-		-0-
08		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667 2		N	-0-		-0-
09		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	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												
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200												
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769												
04		900 N	501	-0-	-399	-0-	500 2	1 9	N	1		123
05		899 N	14	-0-	-885	-0-	14 2		N	-0-	1 5	122
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	122 6	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-		-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965												
04		1560 N	1472	-0-	-88	-0-	1444 2	28 9	N	25		185
05		1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1194 2	23 9	N	21	163 1	43
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1561 2	30 9	N	27		70
07		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1439 2	29 9	N	26		96
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1570 2	34 9	N	31		127
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		127

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466												
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	740 2	70 9	N	64		220
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		220
06		420 N	346	-0-	-74	-0-	346 2		N	-0-	189 1	31
07		682 N	380	-0-	-302	-0-	283 2	97 9	N	88		119
08		682 N	164	-0-	-518	-0-	164 2		N	-0-	1 5	118
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A												
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1116 2	62 9	N	56		211
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	983 2	30 9	N	27	182 1	56
06		1290 N	414	-0-	-876	-0-	384 2	30 9	N	27		83
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1495 2	53 9	N	48		131
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1008 2	48 9	N	44		175
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STRANGER, T.		WELL #:	2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	8500 - 11888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUNLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	N/A		
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	854 2	10 9	N	9			54
05	1054	N	861	-0-	-193	-0-	853 2	8 9	N	7			61
06	930	N	688	-0-	-242	-0-	685 2	3 9	N	3			64
07	899	N	589	-0-	-310	-0-	589 2		N	-0-			64
08	868	N	677	-0-	-191	-0-	677 2		N	-0-			64
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			64

HUNTER		WELL #:	1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.	11775 - 15319		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERSON		WELL #:	1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	N/A		
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

VELMER MAE		WELL #:	1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	12683 - 16222		
04	3509	X	3221	-0-	-288	-0-	3221 2		N	-0-			18
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			18
06	2460	X	1294	-0-	-1166	-0-	1292 2	2 9	N	2	18 6	2 8	-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARD		WELL #:	1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.	13691 - 17567		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		420 N	43	-0-	-377	-0-	43 2		N	-0-		31	
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		31	
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2		N	-0-		31	
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		31	
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		31	
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		31	

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206	
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	234 2	10 9	N	9		215	
06		390 N	158	-0-	-232	-0-	151 2	7 9	N	6		221	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		222	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		222	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		222	

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203													
04		750 N	501	-0-	-249	-0-	501 2		N	-0-		75	
05		868 N	543	-0-	-325	-0-	543 2		N	-0-		75	
06		270 N	113	-0-	-157	-0-	113 2		N	-0-		75	
07		527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-		75	
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		75	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		75	

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		61	
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-		61	
06		1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876 2		N	-0-	61 6	-0-	
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-		-0-	
08		1984 N	1515	-0-	-469	-0-	1515 2		N	-0-		-0-	
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060													
04		1650 N	1319	-0-	-331	-0-	1319 2		N	-0-		19	
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		19	
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-	19 6	-0-	
07		1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1124 2		N	-0-		-0-	
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-	
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942												
04	5010 X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4744	-0-	-386	-0-	4744	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5267	-0-	-34	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4960	-0-	-341	-0-	4960	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622												
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			73
05	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2	N	-0-			73
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1281	2	1 9 N	1			74
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1446	2	1 9 N	1			75
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2	N	-0-			75
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			75

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296												
04	7380 X	7155	-0-	-225	-0-	7102	2	53 9 N	48			147
05	6541 X	3583	-0-	-2958	-0-	3557	2	26 9 N	24			171
06	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9811	2	54 9 N	49			220
07	7409 X	6025	-0-	-1384	-0-	6001	2	24 9 N	22	193 1		49
08	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10119	2	56 9 N	51			100
09	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			N	NO RPT			100

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483												
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	927	2	30 9 N	27			75
05	1116 N	782	-0-	-334	-0-	781	2	1 9 N	1			76
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6 9 N	5			81
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	941	2	6 9 N	5			86
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			86
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1451	-0-	-469	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619		
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7 9	N	6		235
05	1271 N	909	-0-	-362	-0-	906	2	3 9	N	3		238
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	1 5	237
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3 9	N	3		240
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1 9	N	1		241
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		241

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154		
04	3540 X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2		N	-0-		-0-
05	3534 X	1921	-0-	-1613	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	3271	-0-	-59	-0-	3271	2		N	-0-		-0-
07	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2		N	-0-		-0-
08	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	3010	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFARLANE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344		PERF.10805 - 15344		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197		
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-		-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-		-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-		-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060		
04	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2		N	-0-		-0-
05	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2		N	-0-		-0-
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-		-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-		-0-
08	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	3138	2		N	-0-		-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
05		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
07		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
04		8400 X	8229	-0-	-171	-0-	480	1	7240	2	N	463	366	169
05		8680 X	7329	-0-	-1351	-0-	496	1	6403	2	N	391	534	26
06		8400 X	6406	-0-	-1994	-0-	430	9	5618	2	N	280	183	123
07		8680 X	5249	-0-	-3431	-0-	480	1	4463	2	N	264	176	211
08		8680 X	3909	-0-	-4771	-0-	308	9	3230	2	N	166	182	195
09		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	496	1			N	183		195

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			155
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			155
06		2100 N	1760	-0-	-340	-0-	1760	2		N	-0-			155
07		2139 N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2		N	-0-			155
08		2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2		N	-0-			155
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			155

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
04		8430 X	8119	-0-	-311	-0-	393	1	7726	2	N	-0-		-0-
05		10137 X	10024	-0-	-113	-0-	421	1	9603	2	N	-0-		-0-
06		9810 X	8198	-0-	-1612	-0-	450	1	7748	2	N	-0-		-0-
07		10137 X	8992	-0-	-1145	-0-	410	1	8582	2	N	-0-		-0-
08		10137 X	8339	-0-	-1798	-0-	359	1	7980	2	N	-0-		-0-
09		9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT		-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
04		3000 N	3415	-0-	415	660	3354	2	61	9	N	55		101
05		3123 X	2463	-0-	-660	-0-	2453	2	10	9	N	9		110
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3605	2	88	9	N	80		190
07		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3337	2	63	9	N	57	180	67
08		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3194	2	56	9	N	51		118
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672						
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		N	-0-					-0-
05	7719	X	5503	-0-	-2216	-0-	5503	2		N	-0-					-0-
06	7470	X	5560	-0-	-1910	-0-	5560	2		N	-0-					-0-
07	7719	X	5594	-0-	-2125	-0-	5594	2		N	-0-					-0-
08	7006	X	6002	-0-	-1004	-0-	6002	2		N	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				N	NO RPT					-0-

STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370						
04	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2		N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT					-0-

SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939						
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-					-0-
06	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2606	2		N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-					-0-
08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	2		N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT					-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734						
04	3090	X	24	-0-	-3066	-0-	24	2		N	-0-					-0-
05	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	1540	2		N	-0-					-0-
06	3060	X	1097	-0-	-1963	-0-	1097	2		N	-0-					-0-
07	3131	X	1244	-0-	-1887	-0-	1244	2		N	-0-					-0-
08	1550	X	590	-0-	-960	-0-	590	2		N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT					-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034						
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	151	1			27
05	1922	N	632	-0-	-1290	-0-	632	2		N	-0-					27
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1225	2	87	9	N	79				106
07	1240	N	936	-0-	-304	-0-	918	2	18	9	N	16				122
08	3100	N	3606	-0-	506	-0-	506	2	70	9	N	64				186
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT					186

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11520 X	11242	-0-	-278	-0-	690 1	10552 2	N	-0-	-0-
05		11718 X	11315	-0-	-403	-0-	685 1	10630 2	N	-0-	-0-
06		11400 X	9761	-0-	-1639	-0-	600 1	9161 2	N	-0-	-0-
07		11780 X	11645	-0-	-135	-0-	691 1	10954 2	N	-0-	-0-
08		11780 X	10436	-0-	-1344	-0-	613 1	9823 2	N	-0-	-0-
09		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171073	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11270 - 15018
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490 - 18578
04		8010 X	7870	-0-	-140	-0-	7870 2		N	-0-	-0-
05		8401 X	7696	-0-	-705	-0-	7696 2		N	-0-	-0-
06		8250 X	6222	-0-	-2028	-0-	6222 2		N	-0-	-0-
07		8525 X	8053	-0-	-472	-0-	8053 2		N	-0-	-0-
08		8525 X	7533	-0-	-992	-0-	7533 2		N	-0-	-0-
09		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT	-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 - 13260
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826 - 15081
04		11880 X	10704	-0-	-1176	-0-	10704 2		N	-0-	-0-
05		11687 X	10325	-0-	-1362	-0-	10325 2		N	-0-	-0-
06		11310 X	10988	-0-	-322	-0-	10988 2		N	-0-	-0-
07		12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12202 2		N	-0-	-0-
08		11098 X	10918	-0-	-180	-0-	10918 2		N	-0-	-0-
09		10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-			N	NO RPT	-0-

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963 - 17942
04		1260 N	433	-0-	-827	-0-	433 2		N	-0-	-0-
05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
08		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137 2		N	-0-	-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 - 19575
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		N	-0-	-0-
05		5735 X	5329	-0-	-406	-0-	5329 2		N	-0-	-0-
06		5550 X	4700	-0-	-850	-0-	4700 2		N	-0-	-0-
07		5735 X	5427	-0-	-308	-0-	5427 2		N	-0-	-0-
08		5673 X	5181	-0-	-492	-0-	5181 2		N	-0-	-0-
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1872 2	22 9	N	20	237
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1245 2	4 9	N	4	241
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1934 2	10 9	N	9	67
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1703 2	45 9	N	41	108
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1939 2	6 9	N	5	113
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	113

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324		
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	446 2	11 9	N	10	166
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	464 2	17 9	N	15	181
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	643 2	15 9	N	14	195
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	628 2	18 9	N	16	211
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	640 2	18 9	N	16	227
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	227

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180		
04	2670 X	2501	-0-	-169	-0-	420 1	2081 2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2447	-0-	-281	-0-	406 1	2041 2	N	-0-	-0-
06	2970 X	2488	-0-	-482	-0-	336 1	2152 2	N	-0-	-0-
07	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	294 1	2479 2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2337	-0-	-732	-0-	238 1	2099 2	N	-0-	-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261		
04	3000 N	3935	-0-	935	3012	3935 2		N	-0-	-0-
05	6684 X	3672	-0-	-3012	-0-	3672 2		N	-0-	-0-
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-	-0-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-	-0-
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		N	-0-	-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT	-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688		
04	1050 N	727	-0-	-323	-0-	727 2		N	-0-	-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	-0-
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 2		N	-0-	-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-0-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820		
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-	-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-	-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2		N	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			115
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			115
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			115
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			115
08	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-	3	5	112
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			112

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
04	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2263	2	385	9	N	350	366	1	122
05	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2284	2	410	9	N	373	352	1	143
06	2820 X	2454	-0-	-366	-0-	2120	2	334	9	N	304	346	1	101
07	2914 X	2496	-0-	-418	-0-	2134	2	362	9	N	329	172	1	258
08	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	2133	2	338	9	N	307	346	1	219
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			219

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
04	7710 X	7390	-0-	-320	-0-	690	1	6700	2	N	-0-			6
05	7967 X	6274	-0-	-1693	-0-	713	1	5560	2	N	1			7
06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	690	1	7817	2	N	-0-	7	6	-0-
07	7750 X	7533	-0-	-217	-0-	689	1	6844	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	7279	-0-	-471	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
04	2886 N	2819	-0-	-67	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
05	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
08	2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF. 14600 - 19081															
04		18090 X	15044	-0-	-3046	-0-	15043	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		18693 X	15187	-0-	-3506	-0-	15186	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		16200 X	5787	-0-	-10413	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
07		16740 X	4839	-0-	-11901	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
08		16740 X	8702	-0-	-8038	-0-	8702	2			N	-0-			-0-
09		15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070															
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	105	183	1	213
05		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1017	2	105	9	N	95			308
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2031	2	61	9	N	55	182	1	181
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2089	2	52	9	N	47			228
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2119	2	62	9	N	56			284
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			284

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11600 - 15695															
04		3270 X	788	-0-	-2482	-0-	776	2	12	9	N	11			176
05		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N		151	1	27
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1836	2	19	9	N	17			44
07		806 X	14	-0-	-792	-0-	14	2			N	-0-			44
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	N	14	2	5	42
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			42

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF. 14628 - 19870															
04		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-			-0-
06		6600 X	5938	-0-	-662	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
07		6820 X	6613	-0-	-207	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
08		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF. 15772 - 19764															
04		750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-			-0-
05		961 N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-			-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
04		330 N	235	-0-	-95	-0-	225	2	10	9	N	9			217
05		372 N	240	-0-	-132	-0-	233	2	7	9	N	6			223
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7			230
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9			239
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	N	5			244
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			244

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
05	3038 X	1999	-0-	-1039	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
06	2940 X	1344	-0-	-1596	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-		-0-
08	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	2302	2	N	-0-		-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200	
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-		-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-		-0-
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	N	17
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1027	2	18	9	N	16
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	932	2	15	9	N	14
08	992 N	413	-0-	-579	-0-	406	2	7	9	N	6
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		113

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197	
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11
08	713 N	414	-0-	-299	-0-	410	2	4	9	N	4
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		62

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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																	
CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152							
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089							
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 179780		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11236 - 14115							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3641 X	3641 -0-	-0-	-0-	-0-	480 1	2996 2	N	150	185 1		156
						165 9						
05	3958 X	3958 -0-	-0-	-0-	-0-	496 1	3287 2	N	159	179 1		136
						175 9						
06	3246 X	3246 -0-	-0-	-0-	-0-	480 1	2600 2	N	151			287
						166 9						
07	4519 X	4519 -0-	-0-	-0-	-0-	496 1	3833 2	N	173	357 1		103
						190 9						
08	4136 X	4136 -0-	-0-	-0-	-0-	496 1	3480 2	N	145	178 1		70
						160 9						
09	2790 X	NO RPT -0-	-2790	-0-	-0-			N	NO RPT			70

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521												
04	1830 N	1589 -0-	-241	-0-	-0-	1434 2	155 9	N	141	181 1		213
05	1891 N	687 -0-	-1204	-0-	-0-	552 2	135 9	N	123	183 1		153
06	1830 N	653 -0-	-1177	-0-	-0-	526 2	127 9	N	115			268
07	2316 N	2316 -0-	-0-	-0-	-0-	1999 2	317 9	N	288	354 1		202
08	1970 N	1970 -0-	-0-	-0-	-0-	1665 2	305 9	N	277	355 1		124
09	660 N	NO RPT -0-	-660	-0-	-0-			N	NO RPT			124

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293												
04	570 N	466 -0-	-104	-0-	-0-	432 2	34 9	N	31			151
05	649 N	649 -0-	-0-	-0-	-0-	605 2	44 9	N	40			191
06	510 N	392 -0-	-118	-0-	-0-	373 2	19 9	N	17			208
07	582 N	582 -0-	-0-	-0-	-0-	576 2	6 9	N	5			213
08	651 N	224 -0-	-427	-0-	-0-	218 2	6 9	N	5			218
09	390 N	NO RPT -0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT			218

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
04	10860 X	10802 -0-	-58	-0-	-0-	10802 2		N	-0-			-0-
05	11935 X	10519 -0-	-1416	-0-	-0-	10519 2		N	-0-			-0-
06	11550 X	9873 -0-	-1677	-0-	-0-	9873 2		N	-0-			-0-
07	11935 X	9947 -0-	-1988	-0-	-0-	9947 2		N	-0-			-0-
08	13330 X	13330 -0-	-0-	-0-	-0-	13330 2		N	-0-			-0-
09	10800 X	NO RPT -0-	-10800	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
04	3000 N	19204 -0-	16204	-0-	32868	18922 2	282 9	N	256	216 8		189
05	3100 N	1407 -0-	-1693	-0-	31175	1407 2		N	-0-			189
06	35479 X	4304 -0-	-31175	-0-	-0-	4303 2	1 9	N	1	2 5		188
07	2604 X	1342 -0-	-1262	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			188
08	2604 X	-0-	-2604	-0-	-0-			N	1	162 1	2 5	25
09	2520 X	NO RPT -0-	-2520	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
04	2804 N	2804 -0-	-0-	-0-	-0-	2401 2	403 9	N	366	180 1	1 8	352
05	1382 N	1382 -0-	-0-	-0-	-0-	1164 2	218 9	N	198	185 1		365
06	1100 N	1100 -0-	-0-	-0-	-0-	1014 2	86 9	N	78			443
07	2573 N	651 -0-	-1922	-0-	-0-	539 2	112 9	N	102	352 1		193
08	1395 N	382 -0-	-1013	-0-	-0-	253 2	129 9	N	117			310
09	1110 N	NO RPT -0-	-1110	-0-	-0-			N	NO RPT			310

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3026	2	92	9	N	84	179	1	63
05		3193 X	2551	-0-	-642	-0-	2477	2	74	9	N	67			130
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3185	2	95	9	N	86	188	1	28
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3273	2	94	9	N	85			113
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3559	2	97	9	N	88	177	1	24
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			24

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
04		3270 X	3173	-0-	-97	-0-	3122	2	51	9	N	46			128
05		3379 X	2346	-0-	-1033	-0-	2313	2	33	9	N	30			158
06		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3288	2	52	9	N	47			205
07		3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3157	2	44	9	N	40	177	1	68
08		3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3207	2	47	9	N	43			111
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			111

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175															
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3133	2	263	9	N	239	349	1	53
05		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2733	2	173	9	N	157			210
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2760	2	238	9	N	216	356	1	70
07		3069 X	2159	-0-	-910	-0-	1929	2	230	9	N	209	178	1	101
08		3069 X	1640	-0-	-1429	-0-	1396	2	244	9	N	222	176	1	147
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			147

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086															
04		3060 X	2486	-0-	-574	-0-	2458	2	28	9	Y	25			105
05		3069 X	1912	-0-	-1157	-0-	1903	2	9	9	Y	8			113
06		2970 X	2035	-0-	-935	-0-	2021	2	14	9	Y	13	94	1	32
07		2573 X	2415	-0-	-158	-0-	2383	2	32	9	Y	29			61
08		2573 X	2509	-0-	-64	-0-	2479	2	30	9	Y	27			88
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			88

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340															
04		2340 N	1817	-0-	-523	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
05		1581 N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06		2130 N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103															
04		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2918	2	41	9	N	37			90
05		758 X	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5			95
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			95
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	558	2	68	9	N	62			157
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	893	2	20	9	N	18			175
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265															
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2			120
05	403 N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-			120
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	428	2	6	9	N	5			125
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	388	2	3	9	N	3			128
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1			129
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			129

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1243	2	73	9	N	66			68
05	1395 N	872	-0-	-523	-0-	738	2	134	9	N	122			190
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1447	2	100	9	N	91	167	1	114
07	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1156	2	59	9	N	54			168
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1125	2	102	9	N	93	170	1	91
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			91

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
04	3000 N	454	-0-	-2546	509	426	2	28	9	Y	25			105
05	818 N	309	-0-	-509	-0-	300	2	9	9	Y	8			113
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	401	2	14	9	Y	13	94	1	32
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	417	2	32	9	Y	29			61
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	281	2	30	9	Y	27			88
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			88

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			66
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			66
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			66
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			66
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	1	5	65
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821	- 15420	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	181 2	11 9	N		10			176
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	460 2	52 9	N		47			223
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 2	4 9	N		4	182 1		45
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	571 2	80 9	N		73			118
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	423 2	22 9	N		20			138
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N		NO RPT			138

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850	- 15222	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209 2	6 9	N		5			81
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	156 2	4 9	N		4			85
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	127 2	3 9	N		3			88
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	244 2	6 9	N		5			93
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	224 2	7 9	N		6			99
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N		NO RPT			99

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	206 2	36 9	N		33			103
05	372 N	69	-0-	-303	-0-	69 2		N		-0-			103
06	270 N	141	-0-	-129	-0-	141 2		N		-0-			103
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N		-0-			103
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N		-0-			103
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N		NO RPT			103

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741	
04	2610 X	2422	-0-	-188	-0-	2422 2		N		-0-			-0-
05	2697 X	2553	-0-	-144	-0-	2553 2		N		-0-			-0-
06	2610 X	1936	-0-	-674	-0-	1936 2		N		-0-			-0-
07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N		-0-			-0-
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N		-0-			-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N		NO RPT			-0-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700	
04	1620 X	586	-0-	-1034	-0-	568 2	18 9	N		16			163
05	1209 X	593	-0-	-616	-0-	581 2	12 9	N		11			174
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1479 2	21 9	N		19			193
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	741 2	12 9	N		11	167 1		37
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1162 2	19 9	N		17			54
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N		NO RPT			54

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845	
04	3270 X	2815	-0-	-455	-0-	2815 2		N		-0-			-0-
05	3379 X	2515	-0-	-864	-0-	2515 2		N		-0-			-0-
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N		-0-			-0-
07	3255 X	2842	-0-	-413	-0-	2842 2		N		-0-			-0-
08	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315 2		N		-0-			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N		NO RPT			-0-

WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350	
04	16410 X	14310	-0-	-2100	-0-	14310 2		N		-0-			-0-
05	16957 X	16137	-0-	-820	-0-	16137 2		N		-0-			-0-
06	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	16337 2		N		-0-			-0-
07	16399 X	15429	-0-	-970	-0-	15429 2		N		-0-			-0-
08	16399 X	14990	-0-	-1409	-0-	14990 2		N		-0-			-0-
09	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-			N		NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3600 X	2810	-0-	-790	-0-	2633 2	177 9	N	161	185 1	132
05	3813 X	2690	-0-	-1123	-0-	2525 2	165 9	N	150	176 1	106
06	3690 X	2840	-0-	-850	-0-	2677 2	163 9	N	148		254
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3762 2	162 9	N	147	172 1	229
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3616 2	179 9	N	163	175 1	217
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		217

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
04	6600 X	4970	-0-	-1630	-0-	4970 2		N	-0-		-0-
05	6820 X	5275	-0-	-1545	-0-	5275 2		N	-0-		-0-
06	5340 X	4659	-0-	-681	-0-	4659 2		N	-0-		-0-
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-		-0-
08	5270 X	4849	-0-	-421	-0-	4849 2		N	-0-		-0-
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT		-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		100
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		100
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		100
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		100
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		100
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		100

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
04	18690 X	18290	-0-	-400	-0-	18290 2		N	-0-		-0-
05	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	20820 2		N	-0-		-0-
06	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535 2		N	-0-		-0-
07	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	20030 2		N	-0-		-0-
08	20832 X	19679	-0-	-1153	-0-	19679 2		N	-0-		-0-
09	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
04	12150 X	9741	-0-	-2409	-0-	9741 2		N	-0-		18
05	13361 X	11073	-0-	-2288	-0-	11073 2		N	-0-		18
06	12930 X	9430	-0-	-3500	-0-	9430 2		N	-0-		18
07	13361 X	9860	-0-	-3501	-0-	9860 2		N	-0-		18
08	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13269 2		N	-0-		18
09	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			N	NO RPT		18

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
04	3750 X	559	-0-	-3191	-0-	559 2		N	-0-		-0-
05	2418 X	257	-0-	-2161	-0-	257 2		N	-0-		-0-
06	2340 X	854	-0-	-1486	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07	2015 X	32	-0-	-1983	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-		-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
04	3030 X	2881	-0-	-149	-0-	2868 2	13 9	N	12		77
05	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	2802 2	18 9	N	16		93
06	3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2756 2	12 9	N	11		104
07	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	2888 2	10 9	N	9		113
08	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2921 2	17 9	N	15		128
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460 - 16444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1200 X	730	-0-	-470	-0-	722 2	8 9	N	7		132
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3083 2	262 9	N	238	179 1	191
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2146 2	196 9	N	178	184 1	185
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2221 2	134 9	N	122	177 1	130
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1899 2	121 9	N	110	168 1	72
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		72

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168 - 19506
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-		-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-		-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-		-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-		-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-		-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539 - 19234
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-		-0-
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2		N	-0-		-0-
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2		N	-0-		-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983 - 8221
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	720 2	46 9	N	42		115
05	806 N	600	-0-	-206	-0-	600 2		N	-0-		115
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	770 2	190 9	N	173	183 1	105
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	767 2	33 9	N	30		135
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	731 2	28 9	N	25		160
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		160

JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983 - 20415
04	540 N	28	-0-	-512	-0-	28 2		N	-0-		-0-
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3149	-0-	149	-0-	3149 2		N	-0-		-0-
07	2783 N	2634	-0-	-149	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-		-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-

BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
05	837 N	391	-0-	-446	-0-	391 2		N	-0-		-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003										TOTAL DEPTH	14476	PERF.10850	- 16700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745	- 16925
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			70
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	25			95
06	1500	N	138	-0-	-1362	-0-	135	2	3	9	N	3	98
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	98
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	97
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	1	5	97

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004										TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736	- 18400
04	6960	X	4049	-0-	-2911	-0-	4049	2			N	-0-	-0-
05	6262	X	5665	-0-	-597	-0-	5665	2			N	-0-	-0-
06	6480	X	4464	-0-	-2016	-0-	4464	2			N	-0-	-0-
07	6696	X	3718	-0-	-2978	-0-	3718	2			N	-0-	-0-
08	6696	X	4717	-0-	-1979	-0-	4717	2			N	-0-	-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118	- 18547
04	1350	N	114	-0-	-1236	-0-	114	2			N	-0-	40
05	1519	N	111	-0-	-1408	-0-	111	2			N	-0-	40
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-	40
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	40
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			40

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365	- 20150
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-	-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-	-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-	-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-	-0-
08	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-	-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003										TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435	- 18521
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	2			N	-0-	-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-	-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-	-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004										TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645	- 19491
04	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	1080	2			N	-0-	-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-	-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-	-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-	-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2				-0-
05	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2				-0-
06	4500 X	4233	-0-	-267	-0-	4233	2				-0-
07	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2				-0-
08	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	4100	2				-0-
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-						-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395											
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2 9	N	2	95
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1 9	N	1	96
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	96
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9 9	N	8	104
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	848	2	54 9	N	49	153
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	153
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030											
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2831	2	40 9	N	36	147
05	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3049	2	25 9	N	23	170
06	3000 N	3083	-0-	83	83	3083	2		N	-0-	170
07	3100 N	3484	-0-	384	467	3484	2		N	-0-	170
08	3100 N	3629	-0-	529	996	3629	2		N	-0-	168
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	576				N	NO RPT	168
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488											
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	2	6 9	N	5	10
05	1147 N	629	-0-	-518	-0-	626	2	3 9	N	3	13
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15 9	N	14	27
07	1054 N	773	-0-	-281	-0-	770	2	3 9	N	3	30
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	998	2	17 9	N	15	45
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	45
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231											
04	2610 N	2103	-0-	-507	-0-	2103	2		N	-0-	82
05	2852 N	1872	-0-	-980	-0-	1872	2		N	-0-	82
06	2340 N	1718	-0-	-622	-0-	1718	2		N	-0-	82
07	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-	82
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-	82
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT	82
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	75
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440											
04	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-	-0-
05	4991 X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2		N	-0-	-0-
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-	-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-	-0-
08	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	3910	2		N	-0-	-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2550 X	2019	-0-	-531	-0-	2019 2		N	-0-		-0-	
05		2356 X	2227	-0-	-129	-0-	2227 2		N	-0-		-0-	
06		2280 X	2072	-0-	-208	-0-	2072 2		N	-0-		-0-	
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		-0-	
08		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-	
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		-0-	

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
04		8280 X	7004	-0-	-1276	-0-	392 1	6612 2	N	-0-		113	
05		8556 X	8551	-0-	-5	-0-	496 1	8055 2	N	-0-		113	
06		7860 X	3957	-0-	-3903	-0-	256 1	3701 2	N	-0-		113	
07		7223 X	3529	-0-	-3694	-0-	8 1	3521 2	N	-0-		113	
08		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	291 1	8446 2	N	-0-		113	
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT		113	

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-	
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		-0-	
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		-0-	
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		-0-	
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-		-0-	
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-	
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-	
08		465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374													
04		5490 X	5349	-0-	-141	-0-	5349 2		N	-0-		-0-	
05		5611 X	3731	-0-	-1880	-0-	3731 2		N	-0-		-0-	
06		5580 X	5440	-0-	-140	-0-	5440 2		N	-0-		-0-	
07		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		N	-0-		-0-	
08		5766 X	5721	-0-	-45	-0-	5721 2		N	-0-		-0-	
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
04		3960 X	3422	-0-	-538	-0-	3420 2	2 9	N	2		88	
05		3999 X	3106	-0-	-893	-0-	3105 2	1 9	N	1		89	
06		3450 X	2813	-0-	-637	-0-	2812 2	1 9	N	1		90	
07		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3940 2	1 9	N	1		91	
08		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		N	-0-		91	
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		91	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
05	2945 N	2407	-0-	-538	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
06	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
07	2728 N	2474	-0-	-254	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
08	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		-0-

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13505 - 17707	
04	1110 N	845	-0-	-265	-0-	845 2		N	-0-		-0-
05	930 N	270	-0-	-660	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	420 N	92	-0-	-328	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	868 N	602	-0-	-266	-0-	602 2		N	-0-		-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186		PERF.14023 - 16701	
04	4380 X	4122	-0-	-258	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
05	4526 X	4182	-0-	-344	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
06	4170 X	4000	-0-	-170	-0-	4000 2		N	-0-		-0-
07	4309 X	3979	-0-	-330	-0-	3979 2		N	-0-		-0-
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-		-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363		PERF.11772 - 16350	
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	673 2	80 9	N	73		119
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716 2	4 9	N	4		123
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		123
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		123
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380 2	7 9	N	6	2 5	127
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		127

RIETZ TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211614		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 13695		PERF.13435 - 19005	
04	3270 X	3266	-0-	-4	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	3364 2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3198	-0-	-342	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
08	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 211949		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 14332		PERF.14104 - 20235	
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		23
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-		23
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-		23
07	3100 N	3378	-0-	278	278	3378 2		N	-0-		23
08	3100 N	2862	-0-	-238	40	2862 2		N	-0-		23
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		23

SEE-YEGUA UNIT A		WELL #: 1RE		RRCID -> 212929		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995		PERF.10631 - 14850	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
JET		WELL #:		2	RRCID ->	213308	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14832	PERF.14670	- 17221		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-	
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-	
07	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-			-0-	
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-	

LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237	- 15378		
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6761	2	348	9	N	316	184	1	223
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3301	2	187	9	N	170	185	1	208
06	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5176	2	267	9	N	243	352	1	99
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4508	2	234	9	N	213	178	1	134
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2612	2	146	9	N	133	177	1	90
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				90

UULKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570	- 19330		
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-	
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-	
06	2850 N	2827	-0-	-23	-0-	2827	2		N	-0-			-0-	
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-	
08	2945 N	2895	-0-	-50	-0-	2895	2		N	-0-			-0-	
09	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670		
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-	
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-	
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-	
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-	
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933		
04	5130 X	2714	-0-	-2416	-0-	2714	2		N	-0-			-0-	
05	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2		N	-0-			-0-	
06	5790 X	5584	-0-	-206	-0-	5584	2		N	-0-			-0-	
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-	
08	7192 X	6441	-0-	-751	-0-	6441	2		N	-0-			-0-	
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-				N	NO RPT			-0-	

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088		
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-	
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-	
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-	
07	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2		N	-0-			-0-	
08	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2		N	-0-			-0-	
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-	

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818		
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	544	2	1	9	N	1		164	
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	725	2	4	9	N	4		168	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5		173	
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2		175	
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	674	2	1	9	N	1		176	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			176	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163		PERF.12096 - 17501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		11040 X	7624	-0-	-3416	-0-	7624 2	N	-0-		-0-
05		11408 X	9958	-0-	-1450	-0-	9958 2	N	-0-		-0-
06		11040 X	9316	-0-	-1724	-0-	9316 2	N	-0-		-0-
07		9982 X	8020	-0-	-1962	-0-	8020 2	N	-0-		-0-
08		9982 X	9341	-0-	-641	-0-	9341 2	N	-0-		-0-
09		9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 14741		PERF.14530 - 19696	
04		7620 X	6701	-0-	-919	-0-	957 1	5744 2	N	-0-	-0-
05		8618 X	7674	-0-	-944	-0-	963 1	6711 2	N	-0-	-0-
06		8340 X	7463	-0-	-877	-0-	865 1	6598 2	N	-0-	-0-
07		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	992 1	8970 2	N	-0-	-0-
08		8184 X	7511	-0-	-673	-0-	971 1	6540 2	N	-0-	-0-
09		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675	
04		5790 X	4004	-0-	-1786	-0-	4004 2	N	-0-		-0-
05		5983 X	4115	-0-	-1868	-0-	4115 2	N	-0-		-0-
06		5790 X	3354	-0-	-2436	-0-	3354 2	N	-0-		-0-
07		5983 X	3658	-0-	-2325	-0-	3658 2	N	-0-		-0-
08		4743 X	3073	-0-	-1670	-0-	3073 2	N	-0-		-0-
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		N	NO RPT		-0-

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164	
04		6750 X	5943	-0-	-807	-0-	960 1	4983 2	N	-0-	-0-
05		7223 X	6020	-0-	-1203	-0-	964 1	5056 2	N	-0-	-0-
06		6990 X	5395	-0-	-1595	-0-	832 1	4563 2	N	-0-	-0-
07		7223 X	6055	-0-	-1168	-0-	992 1	5063 2	N	-0-	-0-
08		6634 X	5855	-0-	-779	-0-	977 1	4878 2	N	-0-	-0-
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-		N	NO RPT		-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	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															
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
05	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-				-0-
08	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500															
04	4070 X	3566	-0-	-504	-0-	480	1	3039	2	N	43				224
						47	9								
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	496	1	2970	2	N	37	177	1		84
						41	9								
06	1890 X	1612	-0-	-278	-0-	480	1	1115	2	N	15				99
						17	9								
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	496	1	3242	2	N	38				137
						42	9								
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	496	1	2488	2	N	33				170
						36	9								
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				170

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868															
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-				80
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				80
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				80
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				80
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				80
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				80

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081															
04	5580 X	5502	-0-	-78	-0-	5502	2			N	-0-				-0-
05	5766 X	5599	-0-	-167	-0-	5599	2			N	-0-				-0-
06	5580 X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-				-0-
07	5766 X	5424	-0-	-342	-0-	5424	2			N	-0-				-0-
08	5735 X	5368	-0-	-367	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT				-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614															
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	92	2	33	9	N	30	17	8		208
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				208
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	N	1	166	1	4	39
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	4	5		35
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1907	2	135	9	N	123				158
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 19808	PERF.14028 - 19808
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8010 X	7616	-0-	-394	-0-	960 1	-0-
05	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	965 1	-0-
06	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	960 1	-0-
07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	992 1	-0-
08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	992 1	-0-
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-		-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13695 - 18337
04	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	23680 2	-0-
05	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	20892 2	-0-
06	18870 X	15955	-0-	-2915	-0-	15955 2	-0-
07	23529 X	20461	-0-	-3068	-0-	20461 2	-0-
08	23529 X	15534	-0-	-7995	-0-	15534 2	-0-
09	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 14723	PERF.14548 - 20299
04	8610 X	7946	-0-	-664	-0-	871 1	-0-
05	8339 X	8086	-0-	-253	-0-	891 1	-0-
06	8250 X	6837	-0-	-1413	-0-	808 1	-0-
07	8525 X	8050	-0-	-475	-0-	933 1	-0-
08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	977 1	-0-
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-		-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 9418 - 13351
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	969 2	242
05	1271 N	894	-0-	-377	-0-	841 2	290
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1162 2	253
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	981 2	178
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	797 2	252
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		252

ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 13954	PERF.13610 - 19200
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	-0-
05	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2677 2	-0-
06	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2640 2	-0-
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2	-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		-0-

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 12961	PERF.12841 - 15946
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 232242	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 14518	PERF.14452 - 19368
04	11340 X	915	-0-	-10425	-0-	915 2	-0-
05	11718 X	4438	-0-	-7280	-0-	4438 2	-0-
06	10320 X	1356	-0-	-8964	-0-	1356 2	-0-
07	9486 X	6974	-0-	-2512	-0-	6974 2	-0-
08	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230 2	-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HAYNIE, TOM		WELL #: 1H		RRCID -> 232611		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 14001		PERF.13696 - 19883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	947 1	7958 2	N	-0-	-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	976 1	8282 2	N	-0-	-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	832 1	6903 2	N	-0-	-0-
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	992 1	8560 2	N	-0-	-0-
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	992 1	7972 2	N	-0-	-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT	-0-

KEISLER		WELL #: 1H		RRCID -> 234455		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 14029		PERF.15230 - 20753	
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	960 1	8641 2	N	-0-	-0-
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	967 1	8517 2	N	-0-	-0-
06	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	832 1	7682 2	N	-0-	-0-
07	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	992 1	9265 2	N	-0-	-0-
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	992 1	8895 2	N	-0-	-0-
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST RICHARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236334		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 14439		PERF.14111 - 19622	
04	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 2		N	-0-	-0-
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261 2		N	-0-	-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2		N	-0-	-0-
07	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941 2		N	-0-	-0-
08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382 2		N	-0-	-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 238360		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13830		PERF.12790 - 20090	
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-	-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-	-0-
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1312 2		N	-0-	-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-	-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-	-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RICHARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 242512		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14207 - 19511	
04	14310	X	13890	-0-	-420	-0-	960 1	12930 2	N	-0-	-0-
05	14880	X	14049	-0-	-831	-0-	968 1	13081 2	N	-0-	-0-
06	14400	X	12558	-0-	-1842	-0-	832 1	11726 2	N	-0-	-0-
07	14880	X	14737	-0-	-143	-0-	992 1	13745 2	N	-0-	-0-
08	14446	X	13927	-0-	-519	-0-	972 1	12955 2	N	-0-	-0-
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-			N	NO RPT	-0-

KEISLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243801		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14054		PERF.13870 - 20323	
04	11280	X	10926	-0-	-354	-0-	960 1	9966 2	N	-0-	-0-
05	11687	X	11052	-0-	-635	-0-	976 1	10076 2	N	-0-	-0-
06	11310	X	9650	-0-	-1660	-0-	737 1	8913 2	N	-0-	-0-
07	11687	X	10887	-0-	-800	-0-	288 1	10599 2	N	-0-	-0-
08	11284	X	10941	-0-	-343	-0-	968 1	9973 2	N	-0-	-0-
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354	
04	12060	X	11768	-0-	-292	-0-	960 1	10808 2	N	-0-	-0-
05	12524	X	11809	-0-	-715	-0-	965 1	10844 2	N	-0-	-0-
06	12120	X	10482	-0-	-1638	-0-	832 1	9650 2	N	-0-	-0-
07	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	992 1	11635 2	N	-0-	-0-
08	12431	X	11917	-0-	-514	-0-	979 1	10938 2	N	-0-	-0-
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107															
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	EOM BALANCE
04		4830 X	4312	-0-	-518	-0-	4312 2			N	-0-				-0-
05		4867 X	4575	-0-	-292	-0-	4575 2			N	-0-				-0-
06		4710 X	4196	-0-	-514	-0-	4196 2			N	-0-				-0-
07		4867 X	4580	-0-	-287	-0-	4580 2			N	-0-				-0-
08		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2			N	-0-				-0-
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT				-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929															
04		13170 X	480	-0-	-12690	-0-	480 1			N	-0-				-0-
05		13609 X	496	-0-	-13113	-0-	496 1			N	-0-				-0-
06		11280 X	480	-0-	-10800	-0-	480 1			N	-0-				-0-
07		9641 X	496	-0-	-9145	-0-	496 1			N	-0-				-0-
08		3162 X	496	-0-	-2666	-0-	496 1			N	-0-				-0-
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT				-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220															
04		4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4339 2	26 9		N	24				99
05		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4351 2	23 9		N	21				120
06		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4153 2	21 9		N	19				139
07		4495 X	4235	-0-	-260	-0-	4214 2	21 9		N	19				158
08		4495 X	4089	-0-	-406	-0-	4068 2	21 9		N	19				177
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				N	NO RPT				177

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095															
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-				-0-
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-				-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-				-0-
07		1736 N	1221	-0-	-515	-0-	1221 2			N	-0-				-0-
08		1829 N	635	-0-	-1194	-0-	635 2			N	-0-				-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT				-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056															
04		3300 X	1999	-0-	-1301	-0-	1999 2			N	-0-				13
05		3410 X	1723	-0-	-1687	-0-	1723 2			N	-0-				13
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-				13
07		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2			N	-0-				13
08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2			N	-0-				13
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT				13

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726															
04		3000 N	3726	-0-	726	726	3726 2			N	-0-				-0-
05		3100 N	3974	-0-	874	1600	3974 2			N	-0-				-0-
06		3000 N	2397	-0-	-603	997	2397 2			N	-0-				-0-
07		3360 X	2363	-0-	-997	-0-	2363 2			N	-0-				-0-
08		2759 X	2121	-0-	-638	-0-	2121 2			N	-0-				-0-
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT				-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485															
04		22350 X	21690	-0-	-660	-0-	960 1	20730 2		N	-0-				-0-
05		23498 X	21794	-0-	-1704	-0-	967 1	20827 2		N	-0-				-0-
06		22740 X	19338	-0-	-3402	-0-	853 1	18485 2		N	-0-				-0-
07		23498 X	22986	-0-	-512	-0-	992 1	21994 2		N	-0-				-0-
08		22723 X	21039	-0-	-1684	-0-	979 1	20060 2		N	-0-				-0-
09		21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-				N	NO RPT				-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	414	2	24	9	N	22			50
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			50
06	570 N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-			50
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	537	2	51	9	N	46			96
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3			99
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			99

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
04	660 N	412	-0-	-248	-0-	410	2	2	9	N	2			190
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1155	2	157	9	N	143	175	1	158
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	673	2	118	9	N	107			265
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	947	2	94	9	N	85	178	1	172
08	1302 N	870	-0-	-432	-0-	770	2	100	9	N	91	188	1	75
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			75

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
04	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2590	-0-	-320	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
04	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	1521	2	191	9	N	174	183	1	164
05	1891 N	1194	-0-	-697	-0-	1037	2	157	9	N	143	176	1	131
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1549	2	177	9	N	161	175	1	117
07	1767 N	941	-0-	-826	-0-	744	2	197	9	N	179	174	1	122
08	1209 N	750	-0-	-459	-0-	576	2	174	9	N	158	172	1	108
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			108

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	55	2	11	9	N	10			170
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	120	2	50	9	N	45			215
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	58	2	8	9	N	7	176	1	46
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	135	2	40	9	N	36			82
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			82
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			82

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4860 X	4133	-0-	-727	-0-	3810	2	323	9	N	294	187	1	18 8	293
05	4743 X	3390	-0-	-1353	-0-	3138	2	252	9	N	229	372	1		150
06	4590 X	3647	-0-	-943	-0-	3388	2	259	9	N	235	183	1		202
07	4743 X	2717	-0-	-2026	-0-	2462	2	255	9	N	232	179	1		255
08	4650 X	1990	-0-	-2660	-0-	1781	2	209	9	N	190	186	1		259
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT				259

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
04	8520 X	7763	-0-	-757	-0-	480	1	7121	2	N	147	186	1	5 6	184
05	8959 X	5006	-0-	-3953	-0-	496	1	4385	2	N	114	158	1		140
06	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	480	1	18505	2	N	490	549	1		81
07	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	539	9	10326	2	N	319	345	1		55
08	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	496	1	8799	2	N	274	176	1		153
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	301	9			N	NO RPT				153

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
04	2820 X	2514	-0-	-306	-0-	415	1	2067	2	N	29				34
05	2914 X	504	-0-	-2410	-0-	32	9	108	2	N	1				35
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	395	1	3679	2	N	32				67
07	2604 X	1853	-0-	-751	-0-	1	9	1311	2	N	42				109
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	480	1	4066	2	N	78	183	1		4
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	35	9			N	NO RPT				4

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633															
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	415	1	17	9	N	15	3	8		33
05	3100 N	6310	-0-	3210	3210	6297	2	13	9	N	12				45
06	3000 N	6983	-0-	3983	7193	6982	2	1	9	N	1				46
07	3100 N	8013	-0-	4913	12106	8013	2			N	-0-				46
08	20677 X	8571	-0-	-12106	-0-	8571	2			N	-0-	1	5		45
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				45

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040															
04	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	450	1	16184	2	N	857	911	1	2 8	149
05	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	943	9	16506	2	N	903	889	1		163
06	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	465	1	14419	2	N	815	724	1		254
07	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	993	9	15950	2	N	779	897	1		136
08	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	450	1	15721	2	N	831	704	1		263
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	857	9			N	NO RPT				263

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	24960 X	20540	-0-	-4420	-0-	20163	2	377	9	N	343	373	1		205
05	24273 X	14489	-0-	-9784	-0-	14225	2	264	9	N	240	360	1		85
06	22560 X	20646	-0-	-1914	-0-	20264	2	382	9	N	347	180	1		252
07	23126 X	19663	-0-	-3463	-0-	19324	2	339	9	N	308	360	1		200
08	23126 X	19244	-0-	-3882	-0-	18896	2	348	9	N	316	348	1		168
09	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT				168

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7270	2	663	9	N	603	544	1		202
05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	10431	2	903	9	N	821	880	1		143
06	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	9187	2	826	9	N	751	708	1		186
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	9893	2	825	9	N	750	531	1		405
08	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	9823	2	798	9	N	725	887	1		243
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				243

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473															
04	158280 X	129600	-0-	-28680	-0-	125373	2	4227	9	N	3843	3669	1		384
05	152458 X	125367	-0-	-27091	-0-	121124	2	4243	9	N	3857	3977	1		264
06	138690 X	116405	-0-	-22285	-0-	112710	2	3695	9	N	3359	3364	1		259
07	133920 X	116049	-0-	-17871	-0-	112545	2	3504	9	N	3185	3337	1		107
08	133920 X	111018	-0-	-22902	-0-	107688	2	3330	9	N	3027	2976	1		158
09	129600 X	NO RPT	-0-	-129600	-0-					N	NO RPT				158

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-				8
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-				8
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-				8
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-				8
08	527 N	173	-0-	-354	-0-	173	2			N	-0-				8
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				8

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	603	2	18	9	N	16	52	6		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620															
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2471	2	80	9	N	73				190
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2389	2	76	9	N	69	178	1		81
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1919	2	53	9	N	48				129
07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1634	2	51	9	N	46				175
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1518	2	40	9	N	36	155	1		56
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCMAHAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284676		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10740 - 15512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		112650 X	90817	-0-	-21833	-0-	300 1	84283 2	N	5667	5682 1	253
							6234 9					
05		113925 X	61998	-0-	-51927	-0-	310 1	57766 2	N	3565	3346 1	472
							3922 9					
06		104190 X	81440	-0-	-22750	-0-	300 1	75649 2	N	4992	5101 1	363
							5491 9					
07		105090 X	78446	-0-	-26644	-0-	310 1	72823 2	N	4830	4923 1	270
							5313 9					
08		104067 X	74498	-0-	-29569	-0-	310 1	69165 2	N	4566	4503 1	333
							5023 9					
09		90810 X	NO RPT	-0-	-90810	-0-			N	NO RPT		333

JONES, EUGENIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286242		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10601 - 14838		
04		2430 X	325	-0-	-2105	-0-	325 2		N	-0-		-0-
							141 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	141	-0-	-2370	-0-	174 2		N	-0-		-0-
							186 2		N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		341 N	186	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCULLOUGH--TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286277		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10576 - 13942		
04		300 X	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-		-0-
							65 2		N	-0-		-0-
05		310 X	65	-0-	-245	-0-	345 2		N	-0-		-0-
							32 2		N	-0-		-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		248 N	32	-0-	-216	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMMEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286854		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.11371 - 17470		
04		1839125 X	146947	-0-	-1692178	-0-	2371 1	133834 2	N	9765	9603 1	15 8 459
							10742 9					
05		208010 X	93338	-0-	-114672	-0-	2361 1	83775 2	N	6547	6826 1	180
							7202 9					
06		201300 X	126481	-0-	-74819	-0-	2006 1	114763 2	N	8829	8882 1	127
							9712 9					
07		208010 X	116552	-0-	-91458	-0-	403 1	107562 2	N	7806	7558 1	375
							8587 9					
08		208010 X	127723	-0-	-80287	-0-	403 1	118092 2	N	8389	8477 1	14 8 273
							9228 9					
09		146940 X	NO RPT	-0-	-146940	-0-			N	NO RPT		273

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286865		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8278 - 10203		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 517												
04		0 W	372	-0-	372	-0-	372 2		N	-0-		-0-
							1422 2		N	-0-		-0-
05		0 W	104	-0-	104	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
							1599 2		N	-0-		-0-
06		0 W	73	-0-	73	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		1599 X	-0-	-0-	-1599	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY														
WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018													TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	703817 X	36135	-0-	-667682	-0-	34082 2	2053 9		N	1866	1667 1		359	
05	132618 X	36717	-0-	-95901	-0-	34434 2	2283 9		N	2075	2224 1		210	
06	128340 X	39018	-0-	-89322	-0-	1642 1	34920 2		N	2233	2025 1		418	
07	132618 X	37378	-0-	-95240	-0-	2456 9								
						868 1	34539 2		N	1792	1981 1		229	
						1971 9								
08	132618 X	35549	-0-	-97069	-0-	868 1	32822 2		N	1690	1469 1	18 8	432	
						1859 9								
09	39030 X	NO RPT	-0-	-39030	-0-				N	NO RPT			432	

MD AMERICA ENERGY, LLC														
MAGNESS														
WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015													TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.														
DITTMAR														
WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993													TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025	
04	1890 X	1314	-0-	-576	-0-	1294 3	20 9		N	18			150	
05	2480 N	688	-0-	-1792	-0-	688 3			N	-0-			150	
06	2070 N	802	-0-	-1268	-0-	802 3			N	-0-			150	
07	1364 N	696	-0-	-668	-0-	696 3			N	-0-			150	
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-			150	
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			N	-0-			150	

MEANS "A"														
WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003													TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			160	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			160	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			162	
07	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3			N	-0-			162	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			163	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			164	

MEANS "B"														
WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002													TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740	
04	3180 X	2889	-0-	-291	-0-	2825 3	64 9		N	58	182 1		99	
05	3410 X	1489	-0-	-1921	-0-	1459 3	30 9		N	27			126	
06	3300 X	2523	-0-	-777	-0-	2358 3	165 9		N	150	172 1		104	
07	3410 X	2762	-0-	-648	-0-	2762 3			N	-0-			104	
08	3317 X	461	-0-	-2856	-0-	461 3			N	-0-			104	
09	2880 X	247	-0-	-2633	-0-	247 3			N	-0-			104	

OGDEN RESOURCES CORPORATION														
BRUST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995													TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2179	2	112
05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	340	1	7571	2	118
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	311	1	4767	2	155
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	125	1	1869	2	155
*08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	155
*09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	2	155

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383										
05	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-
06	270 X	36	-0-	-234	-0-	36	2		N	-0-
*07	DELQ PR	61	-0-	61	61	4	1	57	2	-0-
08	279 X	52	-0-	-227	-0-	3	1	49	2	-0-
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2		N	-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819										
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500										
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908										
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985										
04	3300 X	2767	-0-	-533	-0-	163	1	2604	3	-0-
05	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	633	1	2321	3	-0-
06	3240 X	3108	-0-	-132	-0-	239	1	2869	3	-0-
07	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	190	1	2343	3	-0-
08	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	201	1	2364	3	-0-
09	3120 X	2897	-0-	-223	-0-	219	1	2678	3	-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161										
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076										
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2396	2	59	9	155
05	2449 X	1946	-0-	-503	-0-	1911	2	35	9	27
06	2370 X	1631	-0-	-739	-0-	1598	2	33	9	57
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	57
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	57

MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	77

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065	
DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065	
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	2		N	-0-		98
05	1240 N	831	-0-	-409	-0-	831	2		N	-0-		98
06	990 N	519	-0-	-471	-0-	519	2		N	-0-		98
07	620 N	247	-0-	-373	-0-	247	2		N	-0-		98
08	837 N	491	-0-	-346	-0-	491	2		N	-0-		98
09	510 N	2	-0-	-508	-0-	2	2		N	-0-		98

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2 9	N	2		110
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		110
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1 9	N	1		111
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2252	2	154 9	N	140		251
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1321	2	19 9	N	17		268
09	2340 N	563	-0-	-1777	-0-	544	2	19 9	N	17	186 1	99

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1534	2	53 9	N	48		98
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		98
06	1230 N	402	-0-	-828	-0-	402	2		N	-0-		98
07	1643 N	713	-0-	-930	-0-	713	2		N	-0-		98
08	1333 N	737	-0-	-596	-0-	736	2	1 9	N	1		99
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		99

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		45
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		45
06	510 N	9	-0-	-501	-0-	9	2		N	-0-		45
07	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2		N	-0-		45
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2		N	-0-		45
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	15120 - 17185	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	360 N	8	-0-	-352	-0-	8	2		N	-0-			-0-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11724 - 14200	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1 9	N	1		34	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		34	

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	15568 - 18093	
04	1950 X	831	-0-	-1119	-0-	831	2		N	-0-		-0-	
05	1581 X	695	-0-	-886	-0-	695	2		N	-0-		-0-	
06	750 N	451	-0-	-299	-0-	451	2		N	-0-		-0-	
07	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	2		N	-0-		-0-	
08	682 N	350	-0-	-332	-0-	350	2		N	-0-		-0-	
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2		N	-0-		-0-	

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881 - 11491	
O.D.C.				6									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18													

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	12509 - 17445	
ZAPALAC, MORRIS F.				1H									
04	1110 N	898	-0-	-212	-0-	46	1	800 2	N	47	177 1	53	
						52	9						
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1036 2	N	75		128	
						83	9						
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	925 2	N	57		185	
						63	9						
07	930 N	389	-0-	-541	-0-	23	1	347 2	N	17	165 1	37	
						19	9						
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		37	
*09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		37	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225								
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 17561	PERF.12888	- 17655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	690 X	16	-0-	-674	-0-	1 1	9 2	N	5	72
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	6 9	25 2	N	9	81
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	16	97
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	10 9	2 1	N	-0-	97
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	7	104
*09	60 X	33	-0-	-27	-0-	8 9	25 2	N	7	111
						8 9	23 2	N		

CANIK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18										

BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1353	- 17497	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704	
04	930 N	613	-0-	-317	-0-	33 1	571 2	N	8	147
05	868 N	498	-0-	-370	-0-	9 9	460 2	N	8	155
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	29 1	728 2	N	9	164
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	9 9	47 1	N	12	175
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	10 9	811 2	N	9	184
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	54 1	802 2	N	10	194
						13 9	811 2	N		
						54 1				
						10 9				
						11 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225												
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699												
04	750 N	496	-0-	-254	-0-	17	1	479	2	N	-0-	264
05	682 N	525	-0-	-157	-0-	17	1	483	2	N	23	287
						25	9					
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	N	20	307
						22	9					
07	527 N	397	-0-	-130	-0-	13	1	384	2	N	-0-	307
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	2	N	-0-	307
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	2	N	-0-	307

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514												
04	250470 X	42204	-0-	-208266	-0-	3156	1	36624	2	N	2204	438
						2424	9				1922	
05	208692 X	128906	-0-	-79786	-0-	1221	1	121277	2	N	5825	223
						6408	9				6023	
06	201960 X	109654	-0-	-92306	-0-	103572	2	6082	9	N	5529	601
07	208692 X	106289	-0-	-102403	-0-	100994	2	5295	9	N	4814	500
08	159681 X	80356	-0-	-79325	-0-	1463	1	75353	2	N	3218	334
						3540	9				3384	
*09	124740 X	85285	-0-	-39455	-0-	3871	1	77238	2	N	3796	384
						4176	9				3746	

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018												
04	357660 X	120300	-0-	-237360	-0-	10470	1	103569	2	N	5692	351
						6261	9				5722	
05	369582 X	193413	-0-	-176169	-0-	11389	1	174496	2	N	6844	369
						7528	9				6825	
06	244890 X	158103	-0-	-86787	-0-	201	1	151230	2	N	6065	324
						6672	9				6110	
07	251441 X	138984	-0-	-112457	-0-	132796	2	6188	9	N	5625	260
08	217837 X	125804	-0-	-92033	-0-	2329	1	117890	2	N	5077	311
						5585	9				5026	
*09	187170 X	114623	-0-	-72547	-0-	5350	1	104271	2	N	4547	259
						5002	9				4599	

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445												
04	321720 X	18040	-0-	-303680	-0-	1894	1	15531	2	N	559	272
						615	9				789	
05	332444 X	128977	-0-	-203467	-0-	3774	1	119403	2	N	5273	393
						5800	9				5122	
06	321720 X	144691	-0-	-177029	-0-	601	1	138500	2	N	5082	341
						5590	9				5085	
07	325221 X	136120	-0-	-189101	-0-	131320	2	4800	9	N	4364	314
08	257982 X	112342	-0-	-145640	-0-	1971	1	106667	2	N	3367	379
						3704	9				4342	
09	144630 X	100886	-0-	-43744	-0-	4621	1	91795	2	N	4064	470
						4470	9				3973	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.13617 - 16342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1170 N	836	-0-	-334	-0-	836	2		N	-0-			54
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			54
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			54
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			54
08		3100 N	3569	-0-	469	469	3569	2		N	-0-			54
*09		2845 N	2376	-0-	-469	-0-	2376	2		N	-0-			54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153		RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14800 - 15100
DUTY UNIT				WELL #:	1							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		RRCID ->	098413	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660 - 9828
MASON UNIT				WELL #:	1							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COOK, WALTER W. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7858 - 8054		
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	420	1	565	2	N	50	127	
							55	9						
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	434	1	1768	2	N	25	152	
							28	9						
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	420	1	2083	2	N	30	182	
							33	9						
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	434	1	1985	2	N	105	187 1	100
							116	9						
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	434	1	2031	2	N	114	214	
							125	9						
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	420	1	1983	2	N	119	181 1	152
							131	9						

GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7773 - 7954
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1				RRCID -> 199321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8802 - 9002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

SHIDLER, MARK L., INC.		776590				RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10953 - 11046			
MCCULLOUGH		WELL #: 1H													
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	1	1	122	2	N	-0-				-0-
05	589 N	442	-0-	-147	-0-	1	1	441	2	N	-0-				-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	2	N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-				-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-				-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	1	1	453	2	N	-0-				-0-

SHIELD PETROLEUM		777007				RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12093 - 15700			
J. W. V. OL		WELL #: 1													
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000															

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872				RRCID -> 169697		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11741		PERF. 8974 - 11741				
LIGHTSEY, G. W.		WELL #: 1														
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	686	2	244	9	N	222	186	1		326	
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	837	2	278	9	N	253	175	1		404	
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	4799	2	1692	9	N	1538	1355	1	5	8	582
07	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	178	1	7745	2	N	1830	1880	1	10	8	522
						216	5	2013	9							
08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	251	1	8555	2	N	1849	1896	1	6	8	469
						66	5	2034	9							
*09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	156	1	5195	2	N	1330	1211	1	5	8	583
						6	5	1463	9							

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471				RRCID -> 146860		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF.12068 - 10581			
WARMKE UNIT		WELL #: 1													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
 NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004																	

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3605	2	6	9	N	5					75
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3579	2	10	9	N	9					84
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3314	2	8	9	N	7					91
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3379	2	12	9	N	11					102
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3408	2	10	9	N	9					111
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	N	9					120

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3319	2	11	9	N	10					85
05	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	21914	2	138	9	N	125					210
06	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16594	2	124	9	N	113	188	1			135
07	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14868	2	113	9	N	103	187	1			51
*08	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13465	2	100	9	N	91					142
*09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11825	2	95	9	N	86	186	1			42

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					36
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					39
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					39
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39
08	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					39
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			N	-0-					39

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
 MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					189
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					189
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					189
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	1	8			193
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	3	7	9	N	6	1	8			198
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					198

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
U. S. OPERATING, INC.				875431											
TISH		WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	426	2	12	9	N	11			50
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	1	8	52
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	N	7			59
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3			62
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	448	2	2	9	N	2			64
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	419	2	2	9	N	2			66

JAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUTHIE		WELL #:		1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAXYE		WELL #:		2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428					
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			-0-

DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955					
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			2
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			2
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-			2
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-			2
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			2
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			2

ROY		WELL #:		1		RRCID -> 097272		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423					
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1165	2	33	9	N	30	1	8	59
05	1240	N	766	-0-	-474	-0-	749	2	17	9	N	15			74
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20			94
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1282	2	33	9	N	30	115	1	9
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1221	2	26	9	N	24	1	8	32
09	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1141	2	29	9	N	26			58

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431											
SHARON		WELL #:		1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	10978	PERF. 8411 - 10978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-				34
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-				34
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				34
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-				34
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				34
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-				34

PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 - 8362				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.11179 - 11618				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-				86
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	108	3			N	-0-				86
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				86
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				86
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				86

MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696				
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	132	1	5455	2	N	-0-				-0-
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	154	1	6409	2	N	-0-				-0-
06	6210 X	5061	-0-	-1149	-0-	119	1	4942	2	N	-0-				-0-
07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	156	1	6292	2	N	-0-				-0-
08	6572 X	5852	-0-	-720	-0-	149	1	5703	2	N	-0-				-0-
09	6360 X	3482	-0-	-2878	-0-	90	1	3392	2	N	-0-				-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000				
04	2580 X	2489	-0-	-91	-0-	59	1	2430	2	N	-0-				-0-
05	2666 X	2583	-0-	-83	-0-	61	1	2522	2	N	-0-				-0-
06	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	83	1	3459	2	N	-0-				-0-
07	3844 X	2021	-0-	-1823	-0-	49	1	1972	2	N	-0-				-0-
08	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	64	1	2450	2	N	-0-				-0-
09	2490 X	2481	-0-	-9	-0-	64	1	2417	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE	
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921								
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321		PERF.14190 - 17809
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

04	2310	X	1390	-0-	-920	-0-	2 1	1388 2	N	-0-		-0-
05	2666	X	2020	-0-	-646	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N	-0-		-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-		-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
*09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-		-0-

APOLONIA				WELL #:		2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750
04	2250	X	1349	-0-	-901	-0-	2 1	1347 2	N	-0-		-0-
05	2573	X	2007	-0-	-566	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-		-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-		-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		-0-
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-

WRANGLER				WELL #:		2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	59 1	2449 2	N	-0-		-0-
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	48 1	2032 2	N	-0-		-0-
06	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	41 1	1685 2	N	-0-		-0-
07	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	43 1	1713 2	N	-0-		-0-
08	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	31 1	1192 2	N	-0-		-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	36 1	1343 2	N	-0-		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC				WELL #:		2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135
WALKER, M. P.				884566								
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		53
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		53
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		53

VILAS-MOORE				WELL #:		1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3		N	-0-		189
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-		189
06	1740	X	1264	-0-	-476	-0-	1264 3		N	-0-		189
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		189
08	1798	X	1416	-0-	-382	-0-	1416 3		N	-0-		189
*09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1840 3	2 9	N	2	191 1	-0-

WALKER, M. P.				WELL #:		3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		77
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		77
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		77
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
KANKEL		WELL #:		1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			144
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			144
06	420 X	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-			144
07	1240 X	454	-0-	-786	-0-	454	3			N	-0-			144
08	1240 X	259	-0-	-981	-0-	259	3			N	-0-			144
09	1200 X	276	-0-	-924	-0-	276	3			N	-0-			144

VILAS		WELL #:		1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MOORE, JESSE		WELL #:		11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280				
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-			204
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			204
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-			204
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			204
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-			204
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006				
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			98
05	3100 N	4591	-0-	1491	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8	98
06	3000 N	3119	-0-	119	-0-	1610	3			N	-0-			98
07	3100 N	3011	-0-	-89	-0-	1521	3			N	-0-			98
08	3448 X	1927	-0-	-1521	-0-	1927	3			N	-0-			98
*09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-			98

SCHULTE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895				
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			251
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			251
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			251
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819	3			N	-0-			251
08	899 N	469	-0-	-430	-0-	469	3			N	-0-			251
*09	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-	189	1	62

BYRD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			77
05	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-			77
06	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-			77
07	1085 N	604	-0-	-481	-0-	604	3			N	-0-			77
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	872	3	1	9	N	1	1	8	77
09	690 N	259	-0-	-431	-0-	259	3			N	-0-			77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #:		1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894				
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			169
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			169
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-			169
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-			169
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			169
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-				137
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1	1	8		137
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				137
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				137
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-				137
09	1080 N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-				137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411							
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				119
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				119
06	3000 N	7299	-0-	4299	4299	6779	3	520	9	N	473	535	1		57
07	3100 N	524	-0-	-2576	1723	491	3	33	9	N	30				87
08	2510 N	787	-0-	-1723	-0-	728	3	59	9	N	54				141
09	1500 X	596	-0-	-904	-0-	545	3	51	9	N	46				187

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189							
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-				157
05	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-				157
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-				157
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-				157
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-				157
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-				157

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615							
04	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1103	3			N	-0-				137
05	1240 N	954	-0-	-286	-0-	954	3			N	-0-				137
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-				137
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-				137
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-				137
09	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	1051	3			N	-0-				137

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057

M	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	EOM BALANCE
04		803751 X	52546	-0-	-751205	-0-	50893	3	1653	9	N	1503	1267	1	33 8	794
05		186062 X	38738	-0-	-147324	-0-	38100	3	638	9	N	580	1077	1		297
06		60000 X	47239	-0-	-12761	-0-	45811	3	1428	9	N	1298	1340	1		255
07		62000 X	44750	-0-	-17250	-0-	43311	3	1439	9	N	1308	1251	1	21 8	291
08		58249 X	42290	-0-	-15959	-0-	40907	3	1383	9	N	1257	1242	1	17 8	289
09		52560 X	10709	-0-	-41851	-0-	10384	3	325	9	N	295	372	1		212

 WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
 VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	N	16				61
05		837 N	242	-0-	-595	-0-	225	2	17	9	N	15	1	8		75
06		810 N	706	-0-	-104	-0-	694	2	12	9	N	11				86
07		837 N	638	-0-	-199	-0-	614	2	24	9	N	22	2	8		106
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12	1	8		117
09		720 N	476	-0-	-244	-0-	454	2	22	9	N	20				137

 WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2				41
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	964	2	15	9	N	14				55
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				55
07		620 N	100	-0-	-520	-0-	100	2			N	-0-				55
08		744 N	244	-0-	-500	-0-	244	2			N	-0-				55
*09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	778	2	43	9	N	39				94

 PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5				64
05		744 N	686	-0-	-58	-0-	678	2	8	9	N	7				71
06		720 N	625	-0-	-95	-0-	615	2	10	9	N	9				80
07		744 N	648	-0-	-96	-0-	641	2	7	9	N	6				86
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	N	9				95
*09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5				100

 AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

04		1380 N	1307	-0-	-73	-0-	1284	2	23	9	N	21				180
05		1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1088	2	14	9	N	13	178	1	1 8	14
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20				34
07		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1323	2	20	9	N	18				52
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	N	10	1	8		61
09		1530 N	1392	-0-	-138	-0-	1371	2	21	9	N	19				80

 SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

04		930 N	844	-0-	-86	-0-	826	2	18	9	N	16				120
05		930 N	851	-0-	-79	-0-	836	2	15	9	N	14				134
06		870 N	852	-0-	-18	-0-	834	2	18	9	N	16				150
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	839	2	14	9	N	13				163
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	920	2	17	9	N	15	1	8		177
*09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11	179	1		9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624							
HARRELL "E"		WELL #:		1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	1920 N	1347	-0-	-573	-0-	1301 2	46 9 N	42	1 8		102
05	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1516 2	74 9 N	67	1 8		168
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1932 2	64 9 N	58	174 1		52
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1604 2	65 9 N	59			111
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1539 2	89 9 N	81	1 8		191
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1999 2	18 9 N	16	180 1		27

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540	
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			14			264
05	5115 X	4977	-0-	-138	-0-	4919 2	58 9 N	53	178 1	2 8	137
06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8205 2	80 9 N	73	3 8		207
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4234 2	57 9 N	52	2 8		257
08	4991 X	3847	-0-	-1144	-0-	3827 2	20 9 N	18	2 8		273
09	4950 X	3583	-0-	-1367	-0-	3581 2	2 9 N	2	2 8		273

WESTBROOK		WELL #:		1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865	
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	738 2	55 9 N	50			157
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	718 2	50 9 N	45			202
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	825 2	56 9 N	51	178 1		75
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	784 2	51 9 N	46			121
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	777 2	57 9 N	52			173
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	752 2	32 9 N	29			202

SEALY		WELL #:		1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050	
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2113 2	43 9 N	39	1 8		156
05	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1829 2	2 9 N	2			158
06	2340 N	1989	-0-	-351	-0-	1965 2	24 9 N	22	1 8		179
07	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2041 2	29 9 N	26	1 8		204
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2205 2	7 9 N	6	177 1		33
*09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2041 2	15 9 N	14			47

LYCO		WELL #:		1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11300 - 14075	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395 2	11 9 N	10	1 8		179
05	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	1000 2	14 9 N	13	1 8		191
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1073 2	7 9 N	6			197
07	1333 N	883	-0-	-450	-0-	874 2	9 9 N	8	1 8		204
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095 2	7 9 N	6	1 8		209
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1128 2	26 9 N	24	183 1		50

PRISON FARM		WELL #:		1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	699 2	147 9 N	134	2 8		173
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	648 2	119 9 N	108	181 1	2 8	98
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1151 2	169 9 N	154	170 1	2 8	80
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	761 2	157 9 N	143	9 8		214
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	985 2	144 9 N	131	167 1	5 8	173
09	1050 N	748	-0-	-302	-0-	627 2	121 9 N	110	178 1		105

WEISER		WELL #:		1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962	
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2					21
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2					21
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2					21
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2					21
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2					21
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2					21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID -> 276548	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 10705	PERF.10815	- 15980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	883 2	52 9	N	47	6 8	207
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	N	1	178 1	29
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1097 2	78 9	N	71	2 8	98
07	930 N	704	-0-	-226	-0-	680 2	24 9	N	22	2 8	118
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	771 2	35 9	N	32	4 8	146
09	900 N	677	-0-	-223	-0-	638 2	39 9	N	35	1 8	180

HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 285285	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 9002	- 9687		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		9
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	N	3	1 8	11
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-		11
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	480 2	3 9	N	3		14
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-		14
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		N	-0-		14

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934									
CG & HD		WELL #:		1	RRCID -> 122185	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11369	- 11551		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020									
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID -> 233287	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8911	- 9128		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19											

XTO ENERGY INC.		945936									
LEHMANN-VON MINDEN		WELL #:		1	RRCID -> 144582	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 14702	PERF. 9100	- 14702		
04	1080 N	785	-0-	-295	-0-	136 1	533 2	N	105		178
						116 9					
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	141 1	671 2	N	92	172 1	98
						101 9					
06	1080 N	914	-0-	-166	-0-	204 1	612 2	N	89		187
						98 9					
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	256 1	533 2	N	50	174 1	63
						55 9					
08	899 N	619	-0-	-280	-0-	527 2	92 9	N	84		147
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	796 2	207 9	N	188	170 1	165

MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 8276	- 10985	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2392 2	18 9	N	16		111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451 2	15 9	N	14		125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264352		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			12
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			12
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			12
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			12
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-			12
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2		N	-0-			12

LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 282446		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386				
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			43
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 2		N	-0-			43
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			43
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-			43
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			43
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-			43

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11322 - 11440				
BARON		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11660 - 11690				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

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

GILLOCK (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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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	

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON								
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359											
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 -	9148		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 -	8728		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 -	8932		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 -	9006		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 -	9086		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 -	9018		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*04		2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	100 1	2113 2	N	5		137
							6 9					
*05		2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	100 1	2124 2	N	-0-		137
*06		2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	125 1	2747 2	N	-0-		137
*07		3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	100 1	3603 2	N	-0-		137
*08		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	100 1	3413 2	N	-0-		137
*09		3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	100 1	3327 2	N	-0-		137

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

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
RASMUSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7650		
04		3180 X	282	-0-	-2898	-0-	53 1	227 2	N	2		95
							2 9					
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	22	69 1	48
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		48
07		279 X	101	-0-	-178	-0-	101 1		N	-0-		48
08		279 X	111	-0-	-168	-0-	105 1	6 9	N	5		53
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		53

RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7654 - 7726		
04		2640 X	2051	-0-	-589	-0-	387 1	1664 2	N	-0-		128
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	577 1	2363 2	N	12	113 1	27
							13 9					
06		2280 N	137	-0-	-2143	-0-	90 2	47 9	N	43		70
07		2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2007 2	2 9	N	2		72
08		2945 N	186	-0-	-2759	-0-	178 2	8 9	N	7		79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
HARTBURG 4		WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5228 - 5234		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

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

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

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

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

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

GLASSCOCK (WILCOX 9,100) 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

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

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

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF.10455 - 10830	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10603 - 10692	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGEMEYER A		WELL #:	1	RRCID ->	279573	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	12030 PERF.11528 - 11570	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150

FIVE-JAB, INC.		271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL		048169										
		WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941 PERF.11910 - 11938			
04	30540	X	26559	-0-	-3981	-0-	25868 3	691 9	N	628	366 1	392
05	30783	X	26549	-0-	-4234	-0-	25931 3	618 9	N	562	742 1	212
06	28680	X	25359	-0-	-3321	-0-	24633 3	726 9	N	660	540 1	332
07	29078	X	25613	-0-	-3465	-0-	24911 1	702 9	N	638	549 1	421
08	28272	X	24517	-0-	-3755	-0-	24244 1	273 9	N	248	364 1	305
09	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-			N	NO RPT		305

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	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	
04		59310 X	57650	-0-	-1660	-0-	55466 3	2184 9	N	1985	1868 1	596	
05		59985 X	59148	-0-	-837	-0-	56991 3	2157 9	N	1961	2034 1	523	
06		58230 X	56562	-0-	-1668	-0-	54563 3	1999 9	N	1817	1846 1	494	
07		60171 X	57803	-0-	-2368	-0-	55830 3	1973 9	N	1794	1839 1	449	
08		60171 X	56927	-0-	-3244	-0-	54959 3	1968 9	N	1789	1651 1	587	
09		57660 X	53336	-0-	-4324	-0-	51474 3	1862 9	N	1693	1838 1	442	

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		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
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	
04		8040 X	3120	-0-	-4920	-0-	153 1	2932 2	N	32		229	
05		5518 X	2610	-0-	-2908	-0-	35 9	118 1	N	58		287	
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	64 9		N	-0-		287	
07		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		287	
08		3689 X	243	-0-	-3446	-0-	12 1	229 2	N	2		289	
09		3120 X	2706	-0-	-414	-0-	2 9	300 1	N	35		324	
							39 9						

FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682
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	
04		26850 X	22508	-0-	-4342	-0-	21720 3	788 9	N	716	733 1	192	
05		25730 X	21544	-0-	-4186	-0-	20583 3	961 9	N	874	724 1	342	
06		23910 X	19557	-0-	-4353	-0-	19003 3	554 9	N	504	734 1	112	
07		24087 X	20437	-0-	-3650	-0-	19813 1	624 9	N	567	561 1	118	
08		24087 X	19477	-0-	-4610	-0-	18764 1	713 9	N	648	748 1	18	
09		22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-			N	NO RPT		18	

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NILSON				WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
M	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	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

HITE		WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960							
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GLENDALE (CHALK)		35373 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750													
JETEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 282308		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851													
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1A		RRCID -> 107165		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851													
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 281155		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851													
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 3564 - 3569	
FENNER													
04	DLQ G-10	7	-0-	7		13	7	2	Y	-0-			69
05	DLQ G-10	7	-0-	7		20	7	2	Y	-0-			69
06	29 N	9	-0-	-20		-0-	9	2	Y	-0-			69
07	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	Y	-0-			69
08	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2	Y	-0-			69
09	9 N NO RPT		-0-	-9		-0-			Y	NO RPT			69
GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #: 1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2629 - 2632	
TX-NM-99077													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
NEBLETT'S CREEK		028734		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368	
04	2850 #	2424	-0-	-426		-0-	2424	2	N	-0-			-0-
05	2945 #	2787	-0-	-158		-0-	2787	2	N	-0-			-0-
06	2820 #	2703	-0-	-117		-0-	2703	2	N	-0-			-0-
07	2914 #	2623	-0-	-291		-0-	2623	2	N	-0-			-0-
08	2914 #	2737	-0-	-177		-0-	2737	2	N	-0-			-0-
09	2700 # NO RPT		-0-	-2700		-0-			N	NO RPT			-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
CHAMPION		887723		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
GOODRICH (4800)		35820 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #: 6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 4787 - 4791	
SOUTHLAND PAPER MILLS													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 Foothills Texas, Inc. 275465
 SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

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

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

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

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

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

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)			35862 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
REIN TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		17180	13285	-0-	-3895	-0-	300 1	12858 2	N	115		262
							127 9					
05		16319	13011	-0-	-3308	-0-	310 1	12541 2	N	145	185 1	222
							160 9					
06		14158	11774	-0-	-2384	-0-	288 1	11356 2	N	118	183 1	157
							130 9					
07		13351	11527	-0-	-1824	-0-	304 1	11129 2	N	85		242
							94 9					
08		10109	9906	-0-	-203	-0-	245 1	9569 2	N	84	181 1	145
							92 9					
09		9390	NO RPT	-0-	-9390	-0-			N	NO RPT		145

GRACELAND (BLUE SUEDE)			36236 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
C6 OPERATING, L.L.C.			121212									
LEHRER GU 'B'			WELL #:	1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		28980 #	23785	-0-	-5195	-0-	23689 2	96 9	N	87	177 1	294
							22156 2	31 9	N	28		322
05		27404 #	22187	-0-	-5217	-0-	22508 2	26 9	N	24		346
							20814 2	89 9	N	81	171 1	256
06		26520 #	22534	-0-	-3986	-0-	15227 2	143 9	N	130		386
							19311 2		N	-0-		386
07		25110 #	20903	-0-	-4207	-0-						
08		25110 #	15370	-0-	-9740	-0-						
09		23790 #	19311	-0-	-4479	-0-						

GRACELAND (CRUEL)			36236 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
C6 OPERATING, L.L.C.			121212									
LEHRER GU "A"			WELL #:	1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		22050 X	18362	-0-	-3688	-0-	18279 2	83 9	N	75	171 1	165
									N	123	174 1	114
05		21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-	17275 2	84 9	N	76		190
							10719 2	40 9	N	36	169 1	57
06		21180 X	17359	-0-	-3821	-0-	17003 2	105 9	N	95		152
							19131 2	59 9	N	54	173 1	33
07		20305 X	10759	-0-	-9546	-0-						
08		20305 X	17108	-0-	-3197	-0-						
*09		19190 X	19190	-0-	-0-	-0-						

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
							178 2		N	-0-		-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-
							51 2		N	-0-		-0-
*09		51 N	51	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRACEY (YEGUA)			36238 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602									
CAUSEY			WELL #:	1	RRCID ->	233259	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5534 - 5539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
									N	-0-		80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
									N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
									N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
									N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
									N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)			36361 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC			028734											
RUNNELLS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 181480			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			286
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	805	2	48	9	Y	44	137	1	193
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	174	1	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			22
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	717	2	217	9	Y	197	136	1	83
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

RUNNELLS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 189268			COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410			
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6			28
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	364	2	57	9	Y	52	33	1	47
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	100	2	4	9	Y	4			51
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6			57
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	25	1	32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

RUNNELLS GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 261682			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341

FIELD PETROLEUM CORP. STEELE			266906		RRCID -> 193667			COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

GREATHOPE (5350 FRIO) FREDCO			36596 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
JONES, E. ROY, JR.			284921		RRCID -> 164274			COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			10
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			10
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			10
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			10
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH			36714 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
			396852		RRCID -> 071108			COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
KING, CRESTON		WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 - 6830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)		36733 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUBEL SWD		WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	6011 - 6270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
PRATKA		WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	7170 X	5695	-0-	-1475	-0-	5466	2	229	9	N	208	188	1	249
05	7378 X	5236	-0-	-2142	-0-	5075	2	161	9	N	146	179	1	216
06	6840 X	5300	-0-	-1540	-0-	5115	2	185	9	N	168	180	1	204
07	6603 X	5292	-0-	-1311	-0-	5116	2	176	9	N	160	190	1	174
08	6231 X	5088	-0-	-1143	-0-	4911	2	177	9	N	161	188	1	147
09	5700 X	4780	-0-	-920	-0-	4609	2	171	9	N	155	188	1	114

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		120648												
REED UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	2040 N	1720	-0-	-320	-0-	653	1	1059	2	N	7			197
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	675	1	909	2	N	3	168	1	32
06	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	654	1	856	2	N	14			46
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1030	1	743	2	N	20			66
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1023	1	817	2	N	17			83
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	891	1	933	2	N	65			148

REED UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		120648												
REED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	13680 X	4663	-0-	-9017	-0-	531	1	4112	2	N	18	154	1	73
05	14136 X	3158	-0-	-10978	-0-	493	1	2600	2	N	59			132
06	9990 X	2839	-0-	-7151	-0-	587	1	2191	2	N	55			187
07	7409 X	3027	-0-	-4382	-0-	1033	1	1933	2	N	55			242
08	5735 X	3929	-0-	-1806	-0-	2154	1	1723	2	N	47	174	1	115
09	4650 X	2248	-0-	-2402	-0-	1061	1	1111	2	N	69			184

 GRESHAM (9700) //CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
 BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	968	-0-	-622	-0-	111	1	857	2	N	-0-					143
05	1488 N	815	-0-	-673	-0-	130	1	683	2	N	2					145
06	810 N	376	-0-	-434	-0-	2	9									
07	992 N	27	-0-	-965	-0-	73	1	301	2	N	2					147
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	2	9									
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	2	1	11	2	N	13					160
						14	9									
										N	6					166
										N	60					226

 BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45

 GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

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

 GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

 DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					99
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					99
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					100
07	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					100
08	992 N	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-					100
09	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					100

 GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		25350 X	17382	-0-	-7968	-0-	300 1	15409 2	N		1521	1511 1		429
05		26195 X	17121	-0-	-9074	-0-	1673 9	310 1	15058 2	N	1594	1638 1	3 8	382
06		22950 X	15716	-0-	-7234	-0-	1753 9	300 1	13478 2	N	1762	1467 1	6 8	671
07		19561 X	13202	-0-	-6359	-0-	1938 9	310 1	10998 2	N	1722	1473 1	13 8	907
08		19003 X	11985	-0-	-7018	-0-	1894 9	310 1	10443 2	N	1120	1096 1	1 8	930
09		17370 X	10984	-0-	-6386	-0-	1232 9	297 1	8962 2	N	1568	1639 1	6 8	853
							1725 9							

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		74490 X	57975	-0-	-16515	-0-	300 1	55832 2	N		1675	1630 1		556
05		76973 X	57460	-0-	-19513	-0-	1843 9	310 1	55323 2	N	1661	1821 1	2 8	394
06		74490 X	44655	-0-	-29835	-0-	1827 9	291 1	42904 2	N	1327	1265 1	3 8	453
07		71021 X	53427	-0-	-17594	-0-	1460 9	310 1	51491 2	N	1478	1630 1	4 8	297
08		64418 X	49432	-0-	-14986	-0-	1626 9	310 1	47580 2	N	1402	1287 1		412
09		57990 X	44214	-0-	-13776	-0-	1542 9	300 1	42637 2	N	1161	918 1	2 8	653
							1277 9							

MOORE'S BLUFF		WELL #: 1		RRCID -> 280636		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12027		- 12036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	78 1	699 2	N		66	174 1		97
05		3100 N	3485	-0-	385	385	73 9	217 1	3011 2	N	234	178 1	1 8	152
06		2876 N	2491	-0-	-385	-0-	257 9	204 1	2083 2	N	185	176 1	1 8	160
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	204 9	130 1	1048 2	N	134	177 1		117
08		2387 X	1719	-0-	-668	-0-	147 9	136 1	1464 2	N	108			225
09		2310 X	1347	-0-	-963	-0-	136 1	119 9	1118 2	N	96	179 1	2 8	140
							123 1	106 9						

MOORE'S BLUFF		WELL #: 2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11840		- 11852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-			169
05		4371 X	3464	-0-	-907	-0-	109 1	3149 2	N		187	187 1		169
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	206 9	300 1	5427 2	N	195	180 1		184
07		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	300 1	4499 2	N		139	181 1		142
08		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	215 9	310 1	3693 2	N	110			252
09		5550 X	2839	-0-	-2711	-0-	153 9	310 1	2401 2	N	139	183 1	1 8	207
							121 9	285 1						
							153 9							

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661			
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078			
04	3660 X	3143	-0-	-517	-0-	168 1	2928 2	N	43	183 1	65
						47 9					
05	3782 X	2006	-0-	-1776	-0-	118 1	1855 2	N	30		95
						33 9					
06	3660 X	2533	-0-	-1127	-0-	114 1	2375 2	N	40		135
						44 9					
07	3782 X	2424	-0-	-1358	-0-	102 1	2322 2	N	-0-		135
08	3782 X	3086	-0-	-696	-0-	161 1	2908 2	N	15		150
						17 9					
09	3150 X	3027	-0-	-123	-0-	141 1	2847 2	N	35		185
						39 9					

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742		
WILBANKS		WELL #: 2								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	378
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630		
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10	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								
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	579	3	36	9	Y	33					159
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	397	3	31	9	Y	28					187
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21					208
07	651 N	477	-0-	-174	-0-	453	3	24	9	Y	22					230
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16					246
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	622	3	36	9	N	33					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	28	7			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246								
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2132	3	39	9	Y	35					122
05	961 N	758	-0-	-203	-0-	680	3	78	9	Y	71					193
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					193
07	3100 N	4947	-0-	1847	-0-	1847	4947	3		Y	-0-					193
*08	3100 N	4498	-0-	1398	-0-	3245	4458	3	40	9	Y	36	78	7		151
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3245				Y	NO RPT					151

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409								
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RAMBO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015										

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMEL (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		
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	816 2	39 9	N	35	102
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	28 1	755 2	N	33	135
						36 9				
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	30 1	795 2	N	45	180
						50 9				
07	899 N	435	-0-	-464	-0-	31 1	393 2	N	10	190
						11 9				
08	806 N	371	-0-	-435	-0-	31 1	319 2	N	19	209
						21 9				
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	209

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

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					
04		7020 X	6595	-0-	-425	-0-	605	1	5867	2	N	112	185	1		59
							123	9								
05		7192 X	7008	-0-	-184	-0-	625	1	6243	2	N	127				186
							140	9								
06		6960 X	6076	-0-	-884	-0-	605	1	5366	2	N	95	187	1		94
							105	9								
07		7130 X	6942	-0-	-188	-0-	625	1	6187	2	N	118				212
							130	9								
08		7130 X	6853	-0-	-277	-0-	625	1	6115	2	N	103	188	1		127
							113	9								
09		6780 X	6220	-0-	-560	-0-	605	1	5503	2	N	102	182	1		47
							112	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					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		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					
04		0 W	67	-0-	67	1364	66	2	1	9	N	1				37
05		0 W	130	-0-	130	1494	130	2			N	-0-				37
06		0 W	178	-0-	178	1672	178	2			N	-0-				37
07		0 W	314	-0-	314	1986	314	2			N	-0-				37
08		0 W	271	-0-	271	2257	271	2			N	-0-				37
09		0 W NO RPT		-0-	-0-	2257					N	NO RPT				37

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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	424	-0-	-1286	-0-	412 2	12 9	N		11			354
05	1860 N	1338	-0-	-522	-0-	1313 2	25 9	N		23			377
06	2700	1876	-0-	-824	-0-	1865 2	11 9	N		10			387
07	2790	1189	-0-	-1601	-0-	1165 2	24 9	N		22			409
08	2790	1610	-0-	-1180	-0-	1602 2	8 9	N		7			416
*09	2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2505 2	14 9	N		13			429

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
04	4050	1407	-0-	-2643	-0-	1327 2	80 9	N		73	184 1		212
05	4185	3975	-0-	-210	-0-	3740 2	235 9	N		214			426
06	4050	3536	-0-	-514	-0-	3323 2	213 9	N		194	181 1		439
07	4185	3669	-0-	-516	-0-	3439 2	230 9	N		209	168 1		480
08	4185	2703	-0-	-1482	-0-	2529 2	174 9	N		158	175 1		463
09	3840 #	3688	-0-	-152	-0-	3464 2	224 9	N		204	189 1		478

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	20				N	-0-			117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	20				N	-0-			117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	20				N	-0-			117
07	14B DENY		-0-	-0-	20				N	-0-			117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	20				N	-0-			117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	20				N	-0-			117

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

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

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
04	6600 X	1643	-0-	-4957	-0-	1611 2	32 9	N		29			441
05	6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6358 2	100 9	N		91	185 1		347
06	6600 X	5493	-0-	-1107	-0-	5412 2	81 9	N		74			421
07	6820 X	6132	-0-	-688	-0-	6064 2	68 9	N		62	112 1		371
08	6820 X	3922	-0-	-2898	-0-	3905 2	17 9	N		15			386
09	6240 X	4952	-0-	-1288	-0-	4929 2	23 9	N		21			407

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
04	1500 N		-0-	-1500	-0-				N	-0-			180
05	1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1162 2	66 9	N		60			240
06	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	1129 2	50 9	N		45	180 1		105
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1089 2	65 9	N		59			164
08	1240 N	853	-0-	-387	-0-	787 2	66 9	N		60			224
09	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	971 2	53 9	N		48	184 1		88

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015																

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1002	2	64	9	N	58					238
06	900 N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					238
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	633	2	34	9	N	31					269
08	1054 N	351	-0-	-703	-0-	343	2	8	9	N	7					276
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					276

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					210
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					210
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	104	1	173	9	N	157					267
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	114	1	342	9	N	311	336	1			242
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	103	1	216	9	N	196	337	1			101
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	105	1	237	9	N	215	168	1			148
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	108	1	56	9	N	51					199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A			
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
*08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	12631 - 12725			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS			WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682	PERF.	11477 - 11517			
04		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	2	105	9	N	95	176	1	68
05		6045 X	2394	-0-	-3651	-0-	2315	2	79	9	N	72			140
06		5130 X	764	-0-	-4366	-0-	725	2	39	9	N	35	81	1	94
07		6262 X	1753	-0-	-4509	-0-	1699	2	54	9	N	49	24	1	119
08		6262 X	5930	-0-	-332	-0-	5820	2	110	9	N	100			219
09		6060 X	2355	-0-	-3705	-0-	2307	2	48	9	N	44	187	1	76

DE WITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11328 - 11441			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317				
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	N	5			76
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	N	8			84
06	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1487	2	33	9	N	30	113	1	1
07	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1529	2	33	9	N	30			31
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1600	2	6	9	N	5			36
09	1530 N	900	-0-	-630	-0-	894	2	6	9	N	5			41

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
DJH OIL & GAS LLC		221734												
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
L & C ENTERPRISES, INC.		479450												
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-		-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-		-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-		-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ODUM OIL & GAS CO.		618675											
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

HARDIN (COOK MOUNTAIN)		38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1		RRCID -> 062710		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157			157
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584												
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584												
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
NADSOLLCO LLC		598945												
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152												
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	11240	10900	-0-	-340	-0-	753	1	102	2	N	4583	4649	1	220
						5004	3	5041	9					
05	10912	10539	-0-	-373	-0-	775	1	649	2	N	4487	4428	1	279
						4179	3	4936	9					
06	10560	9429	-0-	-1131	-0-	738	1	463	2	N	4039	4098	1	220
						3785	3	4443	9					
07	10912	9946	-0-	-966	-0-	775	1	82	2	N	4069	3872	1	417
						4613	3	4476	9					
08	10912	9722	-0-	-1190	-0-	775	1	84	2	N	3827	3915	1	329
						4653	3	4210	9					
09	10560	7098	-0-	-3462	-0-	597	1	219	2	N	2881	2856	1	354
						3113	3	3169	9					

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ORANGE					
FIVE-JAB, INC.		271310												
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	91350	37244	-0-	-54106	-0-	35244	3	2000	9	N	1818	2202	1	514
05	94395	36670	-0-	-57725	-0-	35014	3	1656	9	N	1505	1653	1	366
06	91350	32291	-0-	-59059	-0-	31038	3	1253	9	N	1139	1123	1	382
07	94395	29285	-0-	-65110	-0-	28133	1	1152	9	N	1047	738	1	691
08	38471 #	32195	-0-	-6276	-0-	31306	1	889	9	N	808	1120	1	379
09	32280 N	NO RPT	-0-	-32280 B	-0-					N	NO RPT			379

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ORANGE					
MOONTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 284155		COMPL. DATE 01/16/2019			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7936 - 7950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	258382	145676	-0-	-112706	-0-	300	1	137668	3	N	7007	7088	1	377
						7708	9							
05	258382	84348	-0-	-174034	-0-	300	1	79726	3	N	3929	3990	1	316
						4322	9							
06	258382	49699	-0-	-208683	-0-	300	1	46894	3	N	2277	2148	1	444
						2505	9						1 8	
07	44061	39065	-0-	-4996	-0-	310	1	36893	3	N	1693	1605	1	531
						1862	9						1 8	
08	34069	26795	-0-	-7274	-0-	310	1	25113	3	N	1247	1245	1	533
						1372	9							
09	32970	15023	-0-	-17947 B	-17947	300	1	14074	3	N	590	886	1	237
						649	9							

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				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			
04	43680 X	36864	-0-	-6816	-0-	35614	2	1250	9	N	1136	1210	1		151
05	45136 X	34154	-0-	-10982	-0-	32949	2	1205	9	N	1095	1009	1		237
06	67120 X	67120	-0-	-0-	-0-	64665	2	2455	9	N	2232	2067	1		402
07	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	55930	2	2187	9	N	1988	1905	1		485
08	81694 X	81694	-0-	-0-	-0-	78574	2	3120	9	N	2836	2797	1		524
09	67110 X	66919	-0-	-191	-0-	64391	2	2528	9	N	2298	2231	1		591
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042			
04	4080 X	3084	-0-	-996	-0-	637	1	40	2	N	405	240	1		286
						1961	3	446	9						
05	4216 X	3395	-0-	-821	-0-	636	1	321	2	N	334	389	1		231
						2071	3	367	9						
06	4080 X	3533	-0-	-547	-0-	609	1	280	2	N	321	380	1		172
						2291	3	353	9						
07	4216 X	3222	-0-	-994	-0-	578	1	41	2	N	335	350	1		157
						2234	3	369	9						
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	753	1	36	2	N	309	380	1		86
						2034	3	340	9						
09	3540 X	2846	-0-	-694	-0-	635	1	124	2	N	297	204	1		179
						1760	3	327	9						
HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2430 X	2390	-0-	-40	-0-	468 1	28 2	N	478	423 1	260
							1368 3	526 9				
05		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	482 1	219 2	N	433	180 0	207 1
							1410 3	476 9				306
06		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	479 1	188 2	N	417	552 1	171
							1537 3	459 9				
07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	530 1	27 2	N	430	438 1	163
							1500 3	473 9				
08		2511 X	2367	-0-	-144	-0-	503 1	25 2	N	400	374 1	189
							1399 3	440 9				
09		2430 X	2343	-0-	-87	-0-	479 1	93 2	N	402	372 1	219
							1329 3	442 9				

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797		PERF.12752 - 12830		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796		
04		8070 X	4278	-0-	-3792	-0-	926 1	56 2	N	530	492 1	214
							2713 3	583 9				
05		8339 X	4485	-0-	-3854	-0-	904 1	411 2	N	476	554 1	136
							2646 3	524 9				
06		7200 X	4391	-0-	-2809	-0-	850 1	332 2	N	444	374 1	206
							2721 3	488 9				
07		7161 X	3658	-0-	-3503	-0-	827 1	43 2	N	413	539 1	80
							2334 3	454 9				
08		4495 X	3605	-0-	-890	-0-	827 1	41 2	N	404	365 1	119
							2293 3	444 9				
09		4380 X	3023	-0-	-1357	-0-	668 1	131 2	N	335	187 1	267
							1855 3	369 9				

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853							
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 2274 - 2282
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 2732 - 2738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TURNER, B. L.				33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5)			39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
GROTE, EMIL			WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3233 - 3243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3002 - 3007
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 - 3320
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386 - 3398
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 3308 - 3318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093 -	3462			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565 -	3570			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 -	3470			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
FORD H.H. R/A-A			WELL #:	6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	- 3334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	- 3346		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	- 3975		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	- 3670		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3795 - 3798	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		21		134411		05/03/1990		6162 PERF. 4150 - 4152				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2019 - P/A 05/03/19												

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEVE PAUL UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		34		200884		02/11/2004		6007 PERF. 3940 - 3943				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		7		202684		03/03/2004		5424 PERF. 4429 - 4433				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4498 - 4501			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4595 - 4604			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITON, G.		WELL #:	3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015 PERF. 4510 - 4518			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
ORO RESOURCES, LLC			626507									
IMPERIAL			WELL #: 1		RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139		PERF.10862 - 10880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	5459 R	5459	-0-	-0-	-0-	5325	3	134	9	N	122	823
05	3441 #	2733	-0-	-708	-0-	2648	3	85	9	N	77	900
06	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	900
07	5270 #	4851	-0-	-419	-0-	4709	3	142	9	N	129	1029
08	5642 #	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT	1029
09	5460 #	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT	1029

HEATH (GLEN ROSE)			40046 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
REB PETROLEUM COMPANY			696079									
HEATH, ORY			WELL #: 1		RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11400 - 12450	

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995												

HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #: 1		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620	

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996												

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)			40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
AKG OPERATING COMPANY			009566									
HEINTSCHEL			WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282	

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

HEINTSCHEL			WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200	

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	136

D. TRUCHARD			WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566								
TRUCHARD		WELL #:		2H	RRCID ->	271078	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11357 - 13380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	570 X	10	-0-	-560	-0-	1 1	9 3		N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11255 - 11267	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
 HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)			41209 491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59454			WELL #: B 5-L		RRCID -> 141065		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 8614 - 8626	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
WALTER OIL & GAS CORPORATION			895237										
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		95820 X	90923	-0-	-4897	-0-	2060	1	88863	2	Y	-0-	2903
05		83421 X	44690	-0-	-38731	-0-	983	1	43707	2	Y	-0-	2741
06		80730 X	41178	-0-	-39552	-0-	1386	1	39792	2	Y	-0-	2614
07		93961 X	66092	-0-	-27869	-0-	2084	1	64008	2	Y	-0-	2472
08		93961 X	64499	-0-	-29462	-0-	2120	1	62046	2	Y	303	2637
							333	9					
09		68790 X	48142	-0-	-20648	-0-	1798	1	46344	2	Y	-0-	2474

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670			COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960		
04		43478 X	43478	-0-	-0-	-0-	985	1	42493	2	Y	-0-	950
05		30876 X	22135	-0-	-8741	-0-	487	1	21648	2	Y	-0-	914
06		29880 X	21223	-0-	-8657	-0-	714	1	20509	2	Y	-0-	881
07		33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	1066	1	32738	2	Y	-0-	843
08		30876 X	28081	-0-	-2795	-0-	925	1	27065	2	Y	83	889
							91	9					
09		37560 X	22144	-0-	-15416	-0-	827	1	21317	2	Y	-0-	829

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

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)			41228 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767										
MF114921 HI 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 249014			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)			41228 600		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767										
MF106158 HI ST 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 251489			COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817										
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166										
ODOM		WELL #:		1	RRCID ->	143977	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	9045 - 9055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KIRBY		WELL #:		4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9122 - 9155		

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

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		WELL #:		41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		884807										
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	271197	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8200 - 8216		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

HILL (WOODBINE)		WELL #:		41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES					
ETX ENERGY, LLC		WELL #:		255141										
CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506 - 9532		

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

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		WELL #:		41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER					
GORDY OIL COMPANY		WELL #:		317150										
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330 - 7344		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		WELL #:		41476 780	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		206081										
RICE INSTITUTE		WELL #:		2	RRCID ->	085808	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8911 - 8924		

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

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

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

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	358

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18

BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017 - P/A 08/14/17

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WLESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

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

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

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

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144

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

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
 HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

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

YORK E & P, LLC 947242
 SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

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

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

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

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

HITCHCOCK (4530) 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

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

HITCHCOCK (4590) 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

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

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 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

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

CLARON CORPORATION 158276
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

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

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CLARON CORPORATION 158276
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019 - P/A 05/09/19												

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

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

HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
J.R. OIL AND GAS INC.		427773		WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 7203		PERF. N/A	
STEWART, MACO													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A	
WARREN RANCH													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF. 11942 - 11964	
COLOVACA G.U.													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976	
LYDIA-BLAHA													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4896 - 4918
MIKULIN													
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4	118	
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5	123	
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	N	4	127	
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4	131	
08	235 R	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5	136	
*09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4	140	

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7		170
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10		180
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5		185
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	160 1	25
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3		28
*09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	N	5		33

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	59

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145
04	450 #	317	-0-	-133	-0-	307	2	10	9	N	9		196
05	496 #	88	-0-	-408	-0-	85	2	3	9	N	3	171 1	28
06	480 #	375	-0-	-105	-0-	372	2	3	9	N	3		31
07	496 #	325	-0-	-171	-0-	322	2	3	9	N	3		34
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	331	2	6	9	N	5		39
09	390 #	294	-0-	-96	-0-	288	2	6	9	N	5		44

KOUDELKE Z				WELL #:	1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4590 - 4611
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	79
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	69

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
04	270 #	176	-0-	-94	-0-	28	1	113	2	N	32		149
05	279 #	155	-0-	-124	-0-	67	1	68	2	N	18		167
06	270 #	91	-0-	-179	-0-	12	1	48	2	N	28		195
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	31	9						
08	279 #	153	-0-	-126	-0-	66	1	221	2	N	35		230
09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	39	9	7	1	N	56	175 1	111
*09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	62	9	17	1	N	43		154
						47	9						

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	26	1	106	2	N	-0-		53
05	155 #	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	2	N	-0-		53
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	12	1	75	2	N	-0-		53
07	155 #	40	-0-	-115	-0-	7	1	33	2	N	-0-		53
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	2	N	-0-		53
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	2	N	-0-		53

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON			
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		60 #	24	-0-	-36	-0-	22 2	2 9	N	2			91
05		62 #	8	-0-	-54	-0-	7 3	1 9	N	1			92
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	7 2	4 9	N	4			96
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	5 2	7 9	N	6			102
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	N	1			103
*09		48 R	48	-0-	-0-	-0-	33 2	15 9	N	14			117

SKYTOP OIL & GAS				786452									
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			178
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	25 4	1 9	Y	1			179
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			179
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	24 4	1 9	Y	1			180
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			180
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	14 4	1 9	Y	1			181

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627									
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186 - 200	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:	25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 171 - 174	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL G.U. 9				WELL #:	1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826 - 829	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3		N	-0-		-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-		-0-
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-		-0-
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES					
APACHE CORPORATION		027200										
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4260 - 4304
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	93319	-0-	93319	93319	93137	2	182	9	N	165	165
09	SHUT IN	186993	-0-	186993	280312	186631	2	362	9	N	329	370 1 124

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
CARTER, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF.12736	- 12762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

BONETTI, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HICKMAN, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

HICKMAN, J. P.				WELL #: 2	RRCID -> 147773	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12510	- 12539			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - PLUGGED 05/06/19												

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12710	- 12804			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HOSKINS MOUND			42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
TORRENT OIL LLC			862645													
MOUND COMPANY NCT-1			WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3332 - 3350					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

WELCH FOUNDATION			WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6068 - 6228					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)			42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY			802743													
PAPPAS			WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 2141 - 2147					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYNDELTS			WELL #: 9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2790 - 2798					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE										
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510										
04	7320 X	6877	-0-	-443	-0-	6820	2	57	9	74
05	7564 X	4226	-0-	-3338	-0-	4174	2	52	9	121
06	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8853	2	72	9	25
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7852	2	58	9	78
08	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7432	2	96	9	165
09	7320 X	7124	-0-	-196	-0-	7062	2	62	9	50

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 HURST, A. I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

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

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017 - P/A 12/12/17

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

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

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
SARATOGA OIL COMPANY				748440								
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A				
M	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
04		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
05		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
08		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A				
04		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
05		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-
07		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
08		155 #	150	-0-	-5	150 1		N	-0-			-0-
09		150 R	150	-0-	-0-	150 1		N	-0-			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253			CNTY: LIBERTY					
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030				
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC				862645			CNTY: LIBERTY					
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034 - 7039				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10862 - 10956				
04	9540 X	7129	-0-	-2411	-0-	7056 2	73 9	N	66			465
05	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7849 2	150 9	N	136	183 1		418
06	9540 X	7862	-0-	-1678	-0-	7849 2	13 9	N	12	183 1		247
07	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-			247
08	9145 X	4223	-0-	-4922	-0-	4181 2	42 9	N	38			469
09	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT			469

BINGLE				WELL #: 1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
H.E.R. OPERATING, LLC		340442								
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000								
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CAMPBELL, MARY		1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234		
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	80 1	73 2	N	-0-	93
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	66 1	12 2	N	-0-	93
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52 1	57 2	N	-0-	93
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	47 1	70 2	N	-0-	93
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34 1	32 2	N	-0-	93
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	32 1	27 2	N	-0-	93

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CANTER GAS UNIT		1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CAHOON DEEP UNIT		1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)			43385 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
H.E.R. OPERATING, LLC			340442													
ESPREE			WELL #: 1		RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11673 - 11718					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)			43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429					

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131

RODEO RESOURCES, L.L.C.			723590													
HAMILL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968		PERF. 8451 - 8507					

04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				53
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-				53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-				53
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				53

OPEL-ERICKSON			WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281					

04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3029	2	112	9	N	102	160	1		32
05		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2431	2	54	9	N	49				81
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				81
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	3				84
08		2046 X	35	-0-	-2011	-0-	16	2	19	9	N	17				101
09		1980 X	20	-0-	-1960	-0-	19	2	1	9	N	1				102

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)			43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
H.E.R. OPERATING, LLC			340442													
MAAS			WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200					

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

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)			43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
ADAMS, O.P.R.			WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566					

04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	N	25				92
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	N	24				116
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10				126
07		1736 N	1158	-0-	-578	-0-	1155	2	3	9	N	3				129
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1765	2	2	9	N	2				131
09		1680 N	1000	-0-	-680	-0-	997	2	3	9	N	3				134

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			98
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2762	2	29	9	N	26			124
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2704	2	53	9	N	48			172
07	2945 N	2878	-0-	-67	-0-	2849	2	29	9	N	26			198
08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2878	2	29	9	N	26			224
09	2760 N	1948	-0-	-812	-0-	1923	2	25	9	N	23			247

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	175 1		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150			158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

XTO ENERGY INC. 945936														
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359														

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

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541														

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582														

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

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675														

04	660 X	285	-0-	-375	-0-	115	1	170	2	N	-0-			27
05	372 N	154	-0-	-218	-0-	45	1	109	2	N	-0-			27
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	150	2	N	-0-			27
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	68	1	103	2	N	-0-			27
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	103	1	147	2	N	-0-			27
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	47	1	108	2	N	-0-			27

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)		43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
HULL		WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3810 #	2833	-0-	-977	-0-	2809 2	24 9	N	22		55
05		3937 #	3513	-0-	-424	-0-	3298 2	215 9	N	195		250
06		3570 #	2725	-0-	-845	-0-	2725 2		N	-0-		250
07		3689 #	2417	-0-	-1272	-0-	2417 2		N	-0-		250
08		3503 #	3027	-0-	-476	-0-	3021 2	6 9	N	5	160 1	95
09		3390 #	2523	-0-	-867	-0-	2523 2		N	-0-		95

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		

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

HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
JANTEX OIL COMPANY		429878										
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A		

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

HUNGERFORD, 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		

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	159 1	265 2	N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	164 1	66 2	N	-0-		-0-
*08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	164 1	289 2	N	-0-		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
BOETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229		

04		4800 X	2753	-0-	-2047	-0-	15 1	2738 2	N	-0-		-0-
05		4960 X	3763	-0-	-1197	-0-	16 1	3747 2	N	-0-		-0-
06		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	15 1	5254 2	N	-0-		-0-
07		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	16 1	5102 2	N	-0-		-0-
08		3937 X	1081	-0-	-2856	-0-	16 1	1065 2	N	-0-		-0-
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
SMALL, R.P. CORP.		789221														
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOSPEL HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
SMALL, R.P. CORP.		789221														
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479														
PIERCE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		//CONT.//		43820 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
VIPER		WELL #:		1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINS, S. W. (5950)				43822 960	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479							
PIERCE ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 5992 - 5996	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
MILLER-PALT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404	
04	16680		-0-	-0-	-16680			N	831	818 1	290
05	17236		-0-	-0-	-17236			N	626	657 1	259
06	16680		-0-	-0-	-16680			N	773	676 1	356
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	479	667 1	168
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	623	329 1	462
09	0 #		-0-	-0-	-0-			N	741	836 1	367

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)				43836 558	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC				019813							
DUSON		WELL #:		A 3	RRCID -> 273055	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4631 - 4634	
04	810 N	90	-0-	-720	-0-	90	5	N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	5	N	-0-		-0-
06	840 N	145	-0-	-695	-0-	145	5	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	5	N	-0-		-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	5	N	-0-		-0-
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	5	N	-0-		-0-

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	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000										

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRIMES		
APACHE CORPORATION		027200								
BUTAUD E		WELL #:		RRCID -> 283831		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11532 - 11726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		22
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		22
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2	N	-0-		22
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		22

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRIMES		
UPCHURCH -B-		027200								
BUTAUD E		WELL #:		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5700	5318	-0-	-382 B	6773	5301 2	17 9	N	15 1 8	84
05	7024	5401	-0-	-1623 B	5150	5389 2	12 9	N	11 1 8	94
06	5700	3560	-0-	-2140 B	3010	3550 2	10 9	N	9 1 8	102
07	5704	5674	-0-	-30 B	2980	5664 2	10 9	N	9 1 8	110
08	3861	5013	-0-	1152 B	4132	5005 2	8 9	N	7 1 8	117
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4132							
09	4316	5195	-0-	879 B	5011	5184 2	11 9	N	10 1 8	127

WORTHAM OIL & GAS		942489		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRIMES		
IOLA-ACCORD UNIT		027200								
BUTAUD E		WELL #:		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRIMES		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
MORAN		WELL #:		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
DAVIS, OZELLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.10261 -	15328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		780 #	593	-0-	-187	-0-	580 2	13 9	N	12			132
05		806 #	617	-0-	-189	-0-	605 2	12 9	N	11			143
06		720 #	454	-0-	-266	-0-	446 2	8 9	N	7			150
07		651 #	633	-0-	-18	-0-	633 2		N	-0-			150
08		651 #	519	-0-	-132	-0-	511 2	8 9	N	7			157
09		600 #	448	-0-	-152	-0-	441 2	7 9	N	6			163

PRIDE ENERGY COMPANY				677050					CNTY: GRIMES				
ROBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802 -	14003
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEWIS OL				WELL #:	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10880 -	11231
04	1110 #	244	-0-	-866	-0-	244 2			N	-0-			77
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-				N	5			82
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-				N	2			84
07	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2643 2		4 9	N	4	1 8		87
08	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-			87
*09	834 R	834	-0-	-0-	-0-	831 2		3 9	N	3	1 8		89

HOLTH				WELL #:	1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	13977	PERF. 9861 -	13977
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1781				N	-0-			214

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
KNOTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.10400 -	15821
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534					CNTY: GRIMES				
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 -	11348
04	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1296 2		13 9	N	12			199
05	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1341 2		7 9	N	6	1 8		204
06	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1278 2		11 9	N	10			214
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1319 2		7 9	N	6			220
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1300 2		4 9	N	4			224
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1250 2		7 9	N	6			230

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		720 N	519	-0-	-201	-0-	519 2	N	-0-			52
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			52
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			52
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			52
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	11 9			62
*09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	12 9			73

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4563 2	N	207 9	188	185 1	1 8 297
05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4881 2	N	74 9	67	186 1	1 8 177
06		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4077 2	N	164 9	149	170 1	1 8 155
07		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4667 2	N	77 9	70		225
08		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	101 9	92	172 1	1 8 144
*09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4349 2	N	86 9	78		222

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4350 X	4053	-0-	-297	-0-	3936 2	N	117 9	106	168 1	1 8 187
05		5239 X	4339	-0-	-900	-0-	4300 2	N	39 9	35		222
06		5070 X	3980	-0-	-1090	-0-	3878 2	N	102 9	93	190 1	125
07		5239 X	3807	-0-	-1432	-0-	3724 2	N	83 9	75		200
08		4774 X	3778	-0-	-996	-0-	3606 2	N	172 9	156	179 1	177
09		4200 X	3595	-0-	-605	-0-	3540 2	N	55 9	50		227

SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
JAMES, A.M.		WELL #:										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		100
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		100
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		100
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		100
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		100
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #:		RRCID -> 208981		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 15160		PERF.11855 - 14063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02		588 N	523	-0-	-65	-0-	63 1	454 2	N	5		182	
							6 9						
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	244 1	308 2	N	-0-		182	
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	188 1	266 2	N	-0-		182	
*05		589 N	439	-0-	-150	-0-	185 1	254 2	N	-0-	182 1	-0-	
*06		540 N	418	-0-	-122	-0-	179 1	239 2	N	-0-		-0-	
*07		496 N	486	-0-	-10	-0-	202 1	284 2	N	-0-		-0-	
*08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-	

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		44652 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 270956		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11709 - 15330	
*10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		194	
*11		690 N	76	-0-	-614	-0-	76 2		N	-0-		194	
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		194	
*01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		194	
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		194	
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	86 1	266 2	N	-0-		194	
*04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	779 1	900 2	N	-0-		194	
*05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	734 1	876 2	N	-0-		194	
*06		330 N	9	-0-	-321	-0-	9 2		N	-0-		194	
*07		713 N	115	-0-	-598	-0-	57 1	58 2	N	-0-		194	
*08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	194 1	-0-	
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		035453		WELL #:		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9038 - 9048	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ASPECT ENERGY, LLC		035453		WELL #:		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 8756 - 8770	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
PLUGGED AND ABANDONED												10/01/2015	

BANNEYER		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ASPECT ENERGY, LLC		035453		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF.11182 - 11400	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
PLUGGED AND ABANDONED												09/27/2013	

JACINTOPORT (YEGUA)															
ETOCO, L.P.															
DESTEC															
45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
255133															
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DESTEC															
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)															
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
EXXON MINERAL FEE															
45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK															
735144															
WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE															
WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)															
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
EXXON MINERAL FEE															
45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
735144															
WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)															
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
EXXON MINERAL FEE															
45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
735144															
WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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
04	16950 #	14650	-0-	-2300	-0-	289 1	14009 3	N	320	180 1	211
						352 9					
05	17515 #	15650	-0-	-1865	-0-	310 1	14914 3	N	387	347 1	251
						426 9					
06	15660 #	14535	-0-	-1125	-0-	300 1	13959 3	N	251	358 1	144
						276 9					
07	15128 #	14157	-0-	-971	-0-	310 1	13415 3	N	393	354 1	183
						432 9					
08	15655 #	12096	-0-	-3559	-0-	310 1	11475 3	N	283	350 1	116
						311 9					
09	15150 #	12465	-0-	-2685	-0-	300 1	11875 3	N	264	179 1	201
						290 9					

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PEPPERJACK A		072716									
		WELL #:	1	RRCID ->	284066	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	15430 - 15440
04	14B2 EXT	78121	-0-	78121	78121	76338 3	1783 9	N	1621	879 1	742
05	170298 X	92177	-0-	-78121	-0-	89986 3	2191 9	N	1992	1981 1	753
06	156780 X	77514	-0-	-79266	-0-	75852 3	1662 9	N	1511	1774 1	490
07	162006 X	46002	-0-	-116004	-0-	44747 3	1255 9	N	1141	1391 1	240
08	162006 X	36758	-0-	-125248	-0-	35747 3	1011 9	N	919	536 1	623
09	89190 X	NO RPT	-0-	-89190	-0-			N	NO RPT		623

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FEE, B. P.		072716									
		WELL #:	1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10483 - 10496
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	810 X	433	-0-	-377	-0-	433	3			N	-0-			132
05	496 X	462	-0-	-34	-0-	453	3		9	9	N	8		140
06	480 X	442	-0-	-38	-0-	430	3		12	9	N	11		151
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	373	3		11	9	N	10		161
08	465 N	391	-0-	-74	-0-	377	3		14	9	N	13		174
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	368	3		13	9	N	12		186

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

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

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

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

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			81
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			81
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-			81
07	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-			81
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-			81
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			81

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1176	3	N	44			90
						48	9							
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	90	1	30	3	N	-0-			90
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	937	3	N	-0-			90
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	N	-0-			90
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	115	1	1196	3	N	-0-			90
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	N	22			112
						24	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302					
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	188 3	19 9	N	17			49
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	66 3	28 9	N	25			74
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	79 3	9 9	N	8			82
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	11 3	8 9	N	7			89
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	18 3	17 9	N	15			104
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	30 3	14 9	N	13	47 1		70

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064					
04	630	N	239	-0-	-391	-0-	220 3	19 9	N	17			71
05	620	N	103	-0-	-517	-0-	90 3	13 9	N	12			83
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	99 3	7 9	N	6			89
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	75 3	9 9	N	8			97
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	90 3	25 9	N	23			120
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			120

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064					
04	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	231 1	909 3	N	4			52
							4 9						
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	205 1	720 3	N	-0-			52
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	249 1	550 3	N	-0-			52
07	1209	N	789	-0-	-420	-0-	230 1	559 3	N	-0-			52
08	930	N	720	-0-	-210	-0-	220 1	500 3	N	-0-			52
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	195 1	691 3	N	-0-			52

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	105027 X	105027	-0-	-0-	-0-	103737	3	1290	9	N	1173	1017	1		242	
05	100542 X	100542	-0-	-0-	-0-	99467	3	1075	9	N	977	1066	1		153	
06	93409 X	93409	-0-	-0-	-0-	92380	3	1029	9	N	935	717	1		371	
07	90619 X	90619	-0-	-0-	-0-	89460	3	1159	9	N	1054	1071	1		354	
08	81071 X	81071	-0-	-0-	-0-	80433	3	638	9	N	580	542	1		392	
*09	72837 X	72837	-0-	-0-	-0-	72032	3	805	9	N	732	913	1		211	

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177							
04	450 X	55	-0-	-395	-0-	53	3	2	9	N	2				90
05	465 X	76	-0-	-389	-0-	65	3	11	9	N	10				100
06	450 X	83	-0-	-367	-0-	82	3	1	9	N	1				101
07	186 X	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-				101
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				101
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				101

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-		73 1	801 3	N	-0-		51
05	403 N	206	-0-	-197	-0-		69 1	137 3	N	-0-	1 1	50
06	540 N	243	-0-	-297	-0-		37 1	206 3	N	-0-		50
07	992 N	467	-0-	-525	-0-		70 1	157 3	N	218	184 1	84
							240 9					
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		270 1	1736 3	N	-0-		84
*09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		300 1	1469 3	N	-0-		84

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472				
04	209405 X	209405	-0-	-0-	-0-	207589	3	1816 9	N	1651	1485 1	328
05	200154 X	200154	-0-	-0-	-0-	198247	3	1907 9	N	1734	1827 1	235
06	176324 X	176324	-0-	-0-	-0-	174792	3	1532 9	N	1393	1267 1	361
07	164664 X	164664	-0-	-0-	-0-	163314	3	1350 9	N	1227	1265 1	323
08	135774 X	135774	-0-	-0-	-0-	134663	3	1111 9	N	1010	888 1	445
*09	127148 X	127148	-0-	-0-	-0-	126073	3	1075 9	N	977	1087 1	335

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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									
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330			
04	8100 X	5324	-0-	-2776	-0-	5324	3	N	-0-		162
05	8091 X	6024	-0-	-2067	-0-	5999	3	N	23		185
06	7830 X	5937	-0-	-1893	-0-	5869	3	N	68	9	78
07	7874 X	7111	-0-	-763	-0-	7111	3	N	-0-		78
08	6014 X	3681	-0-	-2333	-0-	3681	3	N	-0-		78
*09	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13140	3	N	70	9	142

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170			
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5960	3	N	57	9	54
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4734	3	N	17	9	69
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5642	3	N	116	9	174
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-		80
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4533	3	N	36	9	113
*09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	48	9	27

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760			
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	638	2	N	63	9	120
05	837 N	596	-0-	-241	-0-	562	2	N	34	9	151
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	752	2	N	46	9	193
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	690	2	N	41	9	230
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	685	2	N	53	9	97
09	810 N	678	-0-	-132	-0-	638	2	N	40	9	133

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170			
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5363	3	N	146	9	111
05	4185 X	3175	-0-	-1010	-0-	3097	3	N	78	9	182
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4780	3	N	85	9	259
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4676	3	N	224	9	279
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4548	3	N	90	9	361
09	4230 X	3814	-0-	-416	-0-	3561	3	N	253	9	403

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862			
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	339	3	N	9	9	353
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
BP "L"			WELL #: 1		RRCID -> 260041			COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	45597 3	1055 9	N	959	549 1		535
05		46759 X	46759	-0-	-0-	-0-	45794 3	965 9	N	877	1047 1		365
06		52149 X	52149	-0-	-0-	-0-	51236 3	913 9	N	830	917 1		278
07		53981 X	53981	-0-	-0-	-0-	53048 3	933 9	N	848	729 1		397
08		50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	49734 3	875 9	N	795	726 1		466
*09		66887 X	66887	-0-	-0-	-0-	65889 3	998 9	N	907	921 1		452

HICKWOOD			WELL #: 2		RRCID -> 261225			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850		
04		4800 X	4280	-0-	-520	-0-	4184 3	96 9	N	87			217
05		4960 X	3360	-0-	-1600	-0-	3314 3	46 9	N	42			259
06		3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3001 3	40 9	N	36			295
07		4433 X	2798	-0-	-1635	-0-	2778 3	20 9	N	18			313
08		4433 X	2019	-0-	-2414	-0-	1987 3	32 9	N	29	185 1		157
09		4290 X	2951	-0-	-1339	-0-	2914 3	37 9	N	34	105 1		86

BLACK STONE "J"			WELL #: 1		RRCID -> 261671			COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298		
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	280 1	3887 3	N	58			260
							64 9						
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	310 1	4094 3	N	48	184 1		124
							53 9						
06		900 X	629	-0-	-271	-0-	43 1	572 3	N	13			137
							14 9						
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			137
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	4	70 1		71
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			71

EPSTEIN			WELL #: 1		RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578		
04		31374 X	1779	-0-	-29595	-0-	1760 3	19 9	N	17			108
05		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1393 3	8 9	N	7			115
06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	899 3	7 9	N	6			121
07		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			121
08		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			121
*09		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			121

BLACK STONE "J"			WELL #: 3		RRCID -> 264494			COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

WING			WELL #: 8		RRCID -> 266639			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
04		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5750 3	53 9	N	48			112
05		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 3		N	-0-			112
06		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3		N	-0-			112
07		5983 X	1508	-0-	-4475	-0-	1508 3		N	-0-			112
08		5983 X	2494	-0-	-3489	-0-	2494 3		N	-0-			112
09		5790 X	2735	-0-	-3055	-0-	2735 3		N	-0-			112

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15240 X	13486	-0-	-1754	-0-	13176	3	310	9	N	282	184	1		258	
05	15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	14789	3	470	9	N	427	551	1		134	
06	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14498	3	331	9	N	301	184	1		251	
07	14229 X	12139	-0-	-2090	-0-	11800	3	339	9	N	308	367	1		192	
08	15252 X	12375	-0-	-2877	-0-	11871	3	504	9	N	458	357	1		293	
09	14820 X	9526	-0-	-5294	-0-	9464	3	62	9	N	56	182	1		167	

PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092						
04	106320 X	89379	-0-	-16941	-0-	86590	3	2789	9	N	2535	2235	1		476	
05	106764 X	81935	-0-	-24829	-0-	79428	3	2507	9	N	2279	2379	1		376	
06	98280 X	72612	-0-	-25668	-0-	70393	3	2219	9	N	2017	1979	1		414	
07	94984 X	69389	-0-	-25595	-0-	67203	3	2186	9	N	1987	2202	1		199	
08	92349 X	63750	-0-	-28599	-0-	1	1	61730	3	N	1835	1657	1		377	
09	89370 X	58309	-0-	-31061	-0-	2019	9	56458	3	N	1683	1817	1		243	

EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024						
04	18330 X	12656	-0-	-5674	-0-	180	1	12309	3	N	152	183	1		88	
05	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	167	9	188	1	N	526	363	1		251	
06	23389 X	23389	-0-	-0-	-0-	579	9	300	1	N	538	600	1		189	
07	45773 X	45773	-0-	-0-	-0-	300	1	22497	3	N	519	531	1		177	
08	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	592	9	310	1	N	236	346	1		67	
*09	45148 X	45148	-0-	-0-	-0-	310	1	45666	3	N	201				268	
						260	9	300	1	N						
						221	9									

EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004						
04	48420 X	46471	-0-	-1949	-0-	280	1	45519	3	N	611	546	1		206	
05	50561 X	46137	-0-	-4424	-0-	672	9	310	1	N	690	735	1		161	
06	48930 X	43358	-0-	-5572	-0-	759	9	300	1	N	561	548	1		174	
07	50561 X	44741	-0-	-5820	-0-	300	1	42441	3	N	635	732	1		77	
08	48019 X	43050	-0-	-4969	-0-	617	9	310	1	N	612	559	1		130	
09	46470 X	42139	-0-	-4331	-0-	699	9	310	1	N	602	540	1		192	
						673	9	300	1	N						
						662	9									

WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						53	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-						53	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	N	-0-						53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						53	

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	888 3	48 9	N	44			184
05		1209 N	488	-0-	-721	-0-	464 3	24 9	N	22	179 1		27
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	731 3	25 9	N	23			50
07		961 N	461	-0-	-500	-0-	439 3	22 9	N	20			70
08		496 N	117	-0-	-379	-0-	115 3	2 9	N	2			72
09		750 N	383	-0-	-367	-0-	381 3	2 9	N	2			74

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203													
04		36330 X	19015	-0-	-17315	-0-	17902 3	1113 9	N	1012	816 1		339
05		37541 X	32719	-0-	-4822	-0-	31258 3	1461 9	N	1328	1254 1		413
06		36330 X	28508	-0-	-7822	-0-	27137 3	1371 9	N	1246	1452 1		207
07		37541 X	26316	-0-	-11225	-0-	24996 3	1320 9	N	1200	1248 1		159
08		32705 X	23231	-0-	-9474	-0-	1 1	22139 3	N	992	894 1		257
09		31650 X	21503	-0-	-10147	-0-	1091 9	20493 3	N	918	904 1		271

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738													
04		19560 X	18371	-0-	-1189	-0-	18147 3	224 9	N	204	179 1		50
05		20212 X	18281	-0-	-1931	-0-	18061 3	220 9	N	200	182 1		68
06		19230 X	17153	-0-	-2077	-0-	16952 3	201 9	N	183	182 1		69
07		26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	25808 3	386 9	N	351	174 1		246
08		194685 X	194685	-0-	-0-	-0-	192346 3	2339 9	N	2126	1971 1		401
*09		152537 X	152537	-0-	-0-	-0-	150952 3	1585 9	N	1441	1421 1		421

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525													
04		79770 X	68065	-0-	-11705	-0-	65845 3	2220 9	N	2018	1841 1		267
05		79980 X	66413	-0-	-13567	-0-	64361 3	2052 9	N	1865	1815 1		317
06		74760 X	59836	-0-	-14924	-0-	58112 3	1724 9	N	1567	1653 1		231
07		74214 X	59276	-0-	-14938	-0-	57183 3	2093 9	N	1903	1975 1		159
08		70339 X	56462	-0-	-13877	-0-	1 1	54644 3	N	1652	1484 1		327
09		68070 X	53522	-0-	-14548	-0-	1817 9	51825 3	N	1543	1648 1		222

BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768													
04		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6289 3	227 9	N	206	189 1		96
05		6076 X	5849	-0-	-227	-0-	5645 3	204 9	N	185	186 1		95
06		5880 X	5260	-0-	-620	-0-	5093 3	167 9	N	152	186 1		61
07		6727 X	5460	-0-	-1267	-0-	5284 3	176 9	N	160	70 1		151
08		6727 X	4931	-0-	-1796	-0-	4769 3	162 9	N	147	183 1		115
*09		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8828 3	202 9	N	184	245 1		54

HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916													
04		3150 X	611	-0-	-2539	-0-	611 3		N	-0-	93 1		46
05		3255 X	104	-0-	-3151	-0-	104 3		N	-0-			46
06		3150 X	1396	-0-	-1754	-0-	1359 3	37 9	N	34			80
07		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2227 3	74 9	N	67			147
08		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1474 3	41 9	N	37	139 1		45
*09		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1393 3	44 9	N	40	30 1		55

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280579			COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		22680 X	22451	-0-	-229	-0-	289	1	21979	3	N	166	190	1	105
							183	9							
05		22878 X	21407	-0-	-1471	-0-	310	1	20712	3	N	350	181	1	274
							385	9							
06		22140 X	19519	-0-	-2621	-0-	300	1	18989	3	N	209	367	1	116
							230	9							
07		23188 X	22127	-0-	-1061	-0-	310	1	21618	3	N	181	180	1	117
							199	9							
08		23188 X	21009	-0-	-2179	-0-	310	1	20454	3	N	223	165	1	175
							245	9							
09		22440 X	18584	-0-	-3856	-0-	300	1	18018	3	N	242	253	1	164
							266	9							

PARKER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 280580			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686				
04		118787 X	118787	-0-	-0-	-0-	113825	3	4962	9	N	4511	4238	1	340
05		133519 X	133519	-0-	-0-	-0-	128101	3	5418	9	N	4925	4781	1	484
06		133904 X	133904	-0-	-0-	-0-	129273	3	4631	9	N	4210	4224	1	470
07		126690 X	126690	-0-	-0-	-0-	122457	3	4233	9	N	3848	4019	1	299
08		112960 X	112960	-0-	-0-	-0-	2	1	109230	3	N	3389	3233	1	455
							3728	9							
*09		111072 X	111072	-0-	-0-	-0-	107517	3	3555	9	N	3232	3049	1	638

BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 280582			COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588				
04		42180 X	36972	-0-	-5208	-0-	290	1	36098	3	N	531	378	1	209
							584	9							
05		41509 X	35849	-0-	-5660	-0-	310	1	35023	3	N	469	554	1	124
							516	9							
06		37650 X	32032	-0-	-5618	-0-	300	1	31262	3	N	427	364	1	187
							470	9							
07		38192 X	31250	-0-	-6942	-0-	310	1	30467	3	N	430	544	1	73
							473	9							
08		38192 X	20276	-0-	-17916	-0-	302	1	19662	3	N	284	186	1	171
							312	9							
09		36960 X	24093	-0-	-12867	-0-	295	1	23401	3	N	361	411	1	121
							397	9							

BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280591			COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590				
04		37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	289	1	36643	3	N	640	170	1	525
							704	9							
05		40198 X	40198	-0-	-0-	-0-	310	1	39158	3	N	664	904	1	285
							730	9							
06		36408 X	36408	-0-	-0-	-0-	300	1	35450	3	N	598	718	1	165
							658	9							
07		33728 X	33292	-0-	-436	-0-	310	1	32356	3	N	569	543	1	191
							626	9							
08		33728 X	31761	-0-	-1967	-0-	310	1	30853	3	N	544	356	1	379
							598	9							
09		32640 X	28192	-0-	-4448	-0-	300	1	27371	3	N	474	702	1	151
							521	9							

CREEL			WELL #: 1		RRCID -> 280596			COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	713	1	186
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	345	1	76
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			188
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			198

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
BLACK STONE 'N'			WELL #: 2		RRCID -> 280599			COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		6690 X	3937	-0-	-2753	-0-	288 1	3528 3		N	110			177
							121 9							
05		6572 X	4379	-0-	-2193	-0-	310 1	3931 3		N	125	177 1		125
							138 9							
06		5640 X	4131	-0-	-1509	-0-	300 1	3709 3		N	111	184 1		52
							122 9							
07		5177 X	4133	-0-	-1044	-0-	310 1	3696 3		N	115	107 1		60
							127 9							
08		4371 X	3549	-0-	-822	-0-	310 1	3127 3		N	102	84 1		78
							112 9							
*09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	300 1	5398 3		N	124	115 1		87
							136 9							

BYARS			WELL #: 1		RRCID -> 280600			COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285			
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1399 3	15 9		N	14			89
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1795 3	66 9		N	60			149
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1628 3	69 9		N	63			212
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1558 3	66 9		N	60	185 1		87
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1431 3	65 9		N	59	99 1		47
*09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	824 3	57 9		N	52			99

BLACK STONE 'I'			WELL #: 1		RRCID -> 280601			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13026 - 13046			
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-			94
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-			94
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			94
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

BLACK STONE 'P'			WELL #: 1		RRCID -> 280602			COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972			
04		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	290 1	9628 3		N	77			196
							85 9							
05		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	310 1	8079 3		N	57	177 1		76
							63 9							
06		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	300 1	7703 3		N	69			145
							76 9							
07		8742 X	8384	-0-	-358	-0-	310 1	8007 3		N	61			206
							67 9							
08		8742 X	7783	-0-	-959	-0-	299 1	7429 3		N	50	178 1		78
							55 9							
09		8460 X	4836	-0-	-3624	-0-	300 1	4488 3		N	44			122
							48 9							

BLACK STONE 'Q'			WELL #: 1		RRCID -> 280605			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332			
04		1830 N	843	-0-	-987	-0-	233 1	610 3		N	-0-			35
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	268 1	1638 3		N	-0-			35
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	272 1	1057 3		N	-0-			35
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	270 1	998 3		N	-0-			35
08		1922 N	1355	-0-	-567	-0-	280 1	963 3		N	102			137
							112 9							
09		1320 N	1138	-0-	-182	-0-	175 1	963 3		N	-0-			137

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099													
PARKER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 280609			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		49107 X	49107	-0-	-0-	-0-	48064	3	1043	9	N	948	820	1	222	
05		52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	51526	3	851	9	N	774	752	1	244	
06		64623 X	64623	-0-	-0-	-0-	63819	3	804	9	N	731	794	1	181	
07		50747 X	38067	-0-	-12680	-0-	37337	3	730	9	N	664	736	1	109	
08		52390 X	41761	-0-	-10629	-0-	40984	3	777	9	N	706	550	1	265	
09		53820 X	36505	-0-	-17315	-0-	35723	3	782	9	N	711	751	1	225	

BLACK STONE 'N'			WELL #: 3		RRCID -> 280612			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840					
04		9000 X	4846	-0-	-4154	-0-	4689	3	157	9	N	143	185	1	60	
05		8153 X	3465	-0-	-4688	-0-	3358	3	107	9	N	97			157	
06		6540 X	2473	-0-	-4067	-0-	2392	3	81	9	N	74	185	1	46	
07		6262 X	2048	-0-	-4214	-0-	1964	3	84	9	N	76	70	1	52	
08		5022 X	1955	-0-	-3067	-0-	1889	3	66	9	N	60			112	
09		4860 X	2154	-0-	-2706	-0-	2109	3	45	9	N	41	112	1	41	

JACKSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280625			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952					
04		50100 X	47567	-0-	-2533	-0-	46591	3	976	9	N	887	721	1	219	
05		51584 X	46603	-0-	-4981	-0-	45600	3	1003	9	N	912	910	1	221	
06		49410 X	43555	-0-	-5855	-0-	42639	3	916	9	N	833	911	1	143	
07		49724 X	44353	-0-	-5371	-0-	43412	3	941	9	N	855	921	1	77	
08		49166 X	42517	-0-	-6649	-0-	41634	3	883	9	N	803	715	1	165	
09		47580 X	39894	-0-	-7686	-0-	39037	3	857	9	N	779	739	1	205	

BLACK STONE "J"			WELL #: 2		RRCID -> 280629			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514					
04		10710 X	10146	-0-	-564	-0-	283	1	9683	3	N	164			259	
							180	9								
05		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	310	1	11803	3	N	101	216	1	144	
							111	9								
06		10710 X	6701	-0-	-4009	-0-	300	1	6365	3	N	33			177	
							36	9								
07		10478 X	7169	-0-	-3309	-0-	310	1	6734	3	N	114	182	1	109	
							125	9								
08		11067 X	7421	-0-	-3646	-0-	310	1	6972	3	N	126	114	1	121	
							139	9								
09		10710 X	7127	-0-	-3583	-0-	300	1	6759	3	N	62			183	
							68	9								

PARKER GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 280657			COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502					
04		147870 X	77426	-0-	-70444	-0-	75467	3	1959	9	N	1781	1604	1	266	
05		145824 X	93660	-0-	-52164	-0-	91390	3	2270	9	N	2064	2087	1	243	
06		119160 X	110572	-0-	-8588	-0-	108630	3	1942	9	N	1765	1558	1	450	
07		111755 X	68450	-0-	-43305	-0-	67040	3	1410	9	N	1282	1515	1	217	
08		93651 X	62908	-0-	-30743	-0-	1	1	61301	3	N	1460	1462	1	215	
							1606	9								
09		110580 X	58467	-0-	-52113	-0-	56983	3	1484	9	N	1349	1131	1	433	

GILLY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280707			COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694					
04		330 N	244	-0-	-86	-0-	230	3	14	9	N	13			80	
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			80	
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			80	
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2			82	
08		806 N	660	-0-	-146	-0-	646	3	14	9	N	13			95	
09		900 N	11	-0-	-889	-0-	2	3	9	9	N	8			103	

JAZZ (WILCOX DEEP)												//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
BLACK STONE 'U'												WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88							

GHOST LIGHT												WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

WING												WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670	
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	3	84	9	N	76	152							
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	-0-	956	3	14	9	N	13	165							
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	95	9	N	86	251							
07	2108	N	1109	-0-	-999	-0-	-0-	1083	3	26	9	N	24	127							
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10	137							
09	1200	N	735	-0-	-465	-0-	-0-	735	3			N	-0-	137							

WING												WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518	
04	15060	X	12156	-0-	-2904	-0-	-0-	11900	3	256	9	N	233	194							
05	15562	X	12128	-0-	-3434	-0-	-0-	11937	3	191	9	N	174	179							
06	13770	X	10876	-0-	-2894	-0-	-0-	10560	3	316	9	N	287	102							
07	14229	X	11572	-0-	-2657	-0-	-0-	11317	3	255	9	N	232	158							
08	12555	X	10948	-0-	-1607	-0-	-0-	10744	3	204	9	N	185	164							
09	12150	X	10498	-0-	-1652	-0-	-0-	10277	3	221	9	N	201	184							

BLACK STONE 'R' GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80							

WING												WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684 - 11698	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

BLACK STONE 'V'												WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020 - 14186	
04	780	X	386	-0-	-394	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-	196							
05	806	X	288	-0-	-518	-0-	-0-	91	1	197	3	N	-0-	196							
06	780	X	189	-0-	-591	-0-	-0-	76	1	113	3	N	-0-	196							
07	434	X	172	-0-	-262	-0-	-0-	78	1	94	3	N	-0-	113							
08	403	X	285	-0-	-118	-0-	-0-	83	1	202	3	N	-0-	113							
09	390	X	110	-0-	-280	-0-	-0-	39	1	71	3	N	-0-	113							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099

WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	29970 X	28313	-0-	-1657	-0-	289	1	27628	3	N	360	371 1	109
						396	9						
05	36270 X	14509	-0-	-21761	-0-	243	1	14143	3	N	112		221
						123	9						
06	35100 X	2508	-0-	-32592	-0-	90	1	2323	3	N	86	174 1	133
						95	9						
07	36270 X	1385	-0-	-34885	-0-	58	1	1304	3	N	21	64 1	90
						23	9						
08	29264 X	2048	-0-	-27216	-0-	150	1	1847	3	N	46		136
						51	9						
09	28320 X	3818	-0-	-24502	-0-	245	1	3528	3	N	41	101 1	76
						45	9						

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

04	233670 X	208958	-0-	-24712	-0-	289	1	206001	3	N	2425	2234 1	335
						2668	9						
05	237615 X	208662	-0-	-28953	-0-	310	1	205798	3	N	2322	2216 1	441
						2554	9						
06	222240 X	195325	-0-	-26915	-0-	300	1	192689	3	N	2124	2153 1	412
						2336	9						
07	223448 X	196708	-0-	-26740	-0-	310	1	194067	3	N	2119	2176 1	355
						2331	9						
08	215915 X	190689	-0-	-25226	-0-	311	1	188128	3	N	2045	1949 1	451
						2250	9						
09	208950 X	179666	-0-	-29284	-0-	300	1	177345	3	N	1837	1954 1	334
						2021	9						

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570

04	25530 X	7405	-0-	-18125	-0-	7221	3	184	9	N	167	198 1	128
05	26381 X	7229	-0-	-19152	-0-	7040	3	189	9	N	172	177 1	123
06	25530 X	6127	-0-	-19403	-0-	5775	3	352	9	N	320	176 1	267
07	26381 X	4775	-0-	-21606	-0-	4775	3			N	-0-		267
08	7657 X	4789	-0-	-2868	-0-	4742	3	47	9	N	43	166 1	144
09	7410 X	4360	-0-	-3050	-0-	4210	3	150	9	N	136	183 1	97

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626

04	53160 X	45435	-0-	-7725	-0-	289	1	44611	3	N	486	379 1	198
						535	9						
05	49910 X	35874	-0-	-14036	-0-	281	1	35162	3	N	392	365 1	225
						431	9						
06	43710 X	35595	-0-	-8115	-0-	300	1	34603	3	N	629	556 1	298
						692	9						
07	46965 X	31331	-0-	-15634	-0-	300	1	30538	3	N	448	543 1	203
						493	9						
08	46965 X	25230	-0-	-21735	-0-	292	1	24532	3	N	369	371 1	201
						406	9						
09	45450 X	28217	-0-	-17233	-0-	272	1	27475	3	N	427	551 1	77
						470	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						

		WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638	
04		30390 X	29620	-0-	-770	-0-	289 1 271 9	29060 3	N	246	185 1	115
05		32147 X	27951	-0-	-4196	-0-	310 1 330 9	27311 3	N	300	178 1	237
06		31110 X	27734	-0-	-3376	-0-	300 1 354 9	27080 3	N	322	361 1	198
07		32147 X	27450	-0-	-4697	-0-	310 1 319 9	26821 3	N	290	294 1	194
08		30597 X	26426	-0-	-4171	-0-	310 1 114 9	26002 3	N	104	177 1	121
09		29610 X	25322	-0-	-4288	-0-	300 1 490 9	24532 3	N	445	359 1	207

BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	580			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	580			N	-0-		-0-
06		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK STONE 'S'		WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14314 - 14324	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

BLACK STONE 'X'		WELL #:	1	RRCID ->	281600	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	16478	PERF.	14002 - 14010	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202

EPSTEIN		WELL #:	8H	RRCID ->	281607	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	12913	PERF.	13270 - 18754	
04		53610 X	36732	-0-	-16878	-0-	565 1 751 9	35416 3	N	683	417 1	385
05		42935 X	41357	-0-	-1578	-0-	620 1 689 9	40048 3	N	626	752 1	259
06		50977 X	50977	-0-	-0-	-0-	600 1 681 9	49696 3	N	619	571 1	307
07		29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	431 1 568 9	28233 3	N	516	544 1	279
08		30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	593 1 602 9	29703 3	N	547	548 1	278
*09		25411 X	25411	-0-	-0-	-0-	330 1 517 9	24564 3	N	470	509 1	239

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TRINITY WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924																
04	33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	33557	3	363	9	N	330	182	1			333
05	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	33506	3	257	9	N	234	185	1			382
06	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	31142	3	284	9	N	258	355	1			285
07	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30291	3	259	9	N	235	359	1			161
08	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29180	3	266	9	N	242	175	1			228
*09	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	26802	3	249	9	N	226	176	1			278

WING WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886																
04	97800 X	44993	-0-	-52807	-0-	44617	3	376	9	N	342	182	1			242
05	79236 X	34986	-0-	-44250	-0-	34648	3	338	9	N	307	364	1			185
06	61170 X	29215	-0-	-31955	-0-	28958	3	257	9	N	234	177	1			242
07	52049 X	26192	-0-	-25857	-0-	25977	3	215	9	N	195	353	1			84
08	46500 X	26324	-0-	-20176	-0-	25717	3	607	9	N	552	357	1			279
09	45000 X	21660	-0-	-23340	-0-	20964	3	696	9	N	633	551	1			361

WING WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464																
04	40560 X	3091	-0-	-37469	-0-	3077	3	14	9	N	13					157
05	38037 X	12021	-0-	-26016	-0-	11792	3	229	9	N	208	181	1			184
06	30870 X	18107	-0-	-12763	-0-	17847	3	260	9	N	236	179	1			241
07	27466 X	20142	-0-	-7324	-0-	19856	3	286	9	N	260	367	1			134
08	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	18771	3	217	9	N	197	182	1			149
09	18120 X	17204	-0-	-916	-0-	16991	3	213	9	N	194	178	1			165

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WING				WELL #:	17	RRCID ->	285546	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11369	- 11440		
04		236520 X	205272	-0-	-31248	-0-	203377 3	1895 9	N	N	1723	1656 1				267
05		244404 X	199733	-0-	-44671	-0-	198168 3	1565 9	N	N	1423	1454 1				236
06		234270 X	180369	-0-	-53901	-0-	178804 3	1565 9	N	N	1423	1436 1				223
07		232624 X	175149	-0-	-57475	-0-	173449 3	1700 9	N	N	1545	1431 1				337
08		212102 X	179883	-0-	-32219	-0-	1 1	178534 3	N	N	1225	1074 1				488
09		205260 X	167826	-0-	-37434	-0-	1348 9	166615 3	N	N	1101	1227 1				362
BLACK STONE "G"				WELL #:	2	RRCID ->	286754	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	15511	PERF.	12662	- 12784		
04		174608 X	174608	-0-	-0-	-0-	34093 1	131252 3	N	N	8421	7974 1				671
05		134730 X	134730	-0-	-0-	-0-	24693 1	104077 3	N	N	5418	5591 1				498
06		115500 X	115500	-0-	-0-	-0-	110313 3	5187 9	N	N	4715	4271 1				942
07		102579 X	102579	-0-	-0-	-0-	98047 3	4532 9	N	N	4120	4677 1				385
08		95528 X	95528	-0-	-0-	-0-	91271 3	4257 9	N	N	3870	3966 1				289
*09		80357 X	80357	-0-	-0-	-0-	76719 3	3638 9	N	N	3307	2958 1				638
WING				WELL #:	20	RRCID ->	286832	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL DEPTH	12396	PERF.	11952	- 12008		
04		205860 X	22854	-0-	-183006	-0-	2978 1	19736 3	N	N	127	176 1				91
05		212722 X	51798	-0-	-160924	-0-	140 9	6810 1	N	N	562	355 1				298
06		205860 X	56155	-0-	-149705	-0-	618 9	7589 1	N	N	575	541 1				332
07		212722 X	51580	-0-	-161142	-0-	633 9	51162 3	N	N	380	363 1				349
08		212722 X	66575	-0-	-146147	-0-	66155 3	420 9	N	N	382	365 1				366
*09		62019 X	62019	-0-	-0-	-0-	61460 3	559 9	N	N	508	542 1				332
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	5330	- 6008		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895	- 12079		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04		595 N	595	-0-	-0-	595 2				N	-0-	40
05		1138 N	1138	-0-	-0-	1138 2				N	-0-	40
06		1538 N	1538	-0-	-0-	1538 2				N	-0-	40
07		1558 N	1558	-0-	-0-	1558 2				N	-0-	40
*08		1666 N	1666	-0-	-0-	1666 2				N	-0-	40
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170					N	NO RPT	40

IRONROC ENERGY				426612								
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245	
04		180 N	125	-0-	-55	125 2				N	-0-	19
05		124 N	91	-0-	-33	91 2				N	-0-	19
06		58 N	58	-0-	-0-	58 2				N	-0-	19
07		8 N	8	-0-	-0-	8 2				N	-0-	-0-
08		93 N	56	-0-	-37	56 2				N	-0-	-0-
*09		164 N	164	-0-	-0-	164 2				N	-0-	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	126199	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11914 - 12089	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAHN-ASHORN		WELL #:		1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
RASMUSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941								
VICKERS		WELL #:		1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4192	3	184	9	N	167	182 1	109
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5974	3	211	9	N	192		301
06	4230 X	3666	-0-	-564	-0-	3556	3	110	9	N	100	180 1	221
07	4371 X	1648	-0-	-2723	-0-	1641	3	7	9	N	6		227
08	4371 X	3977	-0-	-394	-0-	3899	3	78	9	N	71	176 1	122
09	4230 X	1770	-0-	-2460	-0-	1723	3	47	9	N	43		165

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848													

04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-		154
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	N	-0-		154
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	15	1	62	2	N	-0-		154
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	15	1	69	2	N	-0-		154
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	15	1	69	2	N	-0-		154
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	2	N	-0-		154

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786													

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		105
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		105
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		105
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-		105
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		105
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-		105

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
FUCK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418													

04	4260 X	4105	-0-	-155	-0-	135	1	3955	2	N	14		199
						15	9						
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	145	1	4113	2	N	-0-		199
06	3990 X	2202	-0-	-1788	-0-	100	1	2102	2	N	-0-		199
07	4247 X	2873	-0-	-1374	-0-	145	1	2721	2	N	6		205
						7	9						
08	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	155	1	3331	2	N	-0-		205
09	4110 X	3092	-0-	-1018	-0-	150	1	2942	2	N	-0-		205

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644													

04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3293	2	14	9	N	13		280
05	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3341	2	24	9	N	22	169 1	133
06	3390 X	2242	-0-	-1148	-0-	2231	2	11	9	N	10		143
07	3503 X	2764	-0-	-739	-0-	2751	2	13	9	N	12		155
08	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3344	2	19	9	N	17		172
09	3300 X	2635	-0-	-665	-0-	2635	2			N	-0-		172

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
CML EXPLORATION, LLC 120648													
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902													

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (YEGUA)		//CONT.//		47127 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC. MATZKE				710549								
		WELL #:		1	RRCID ->	271747	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7806 - 7900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT				097477								
		WELL #:		1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES CREEK (8300)				47127 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC WENDEL, ANNA JANE				886209								
		WELL #:		1	RRCID ->	136058	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8270 - 8277
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY REES-GIFFORD GAS UNIT				450175								
		WELL #:		1	RRCID ->	171300	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	11942 - 12322
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	98	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	98	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	98	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	98	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	98	
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	98	

GREER				WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	11902 - 11928
04		3000 X	2220	-0-	-780	-0-	2000	1	211	3	N	8	159
05		3100 X	1476	-0-	-1624	-0-	1300	1	174	3	N	2	161
06		3000 X	340	-0-	-2660	-0-	300	1	40	3	N	-0-	161
07		2449 X	707	-0-	-1742	-0-	700	1	7	3	N	-0-	161
08		2294 X	1805	-0-	-489	-0-	1100	1	699	3	N	5	166
09		2220 X	1740	-0-	-480	-0-	1700	1	37	3	N	3	169

FRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	11846 - 11866
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20	87
05		868 N	633	-0-	-235	-0-	620	2	13	9	N	12	99
06		510 N	339	-0-	-171	-0-	330	2	9	9	N	8	107
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	566	2	228	9	N	207	137
08		620 N	462	-0-	-158	-0-	451	2	11	9	N	10	147
*09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4	151

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

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
ROADS		WELL #:		1	RRCID ->	175109	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11976	- 12000		

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

RIOUX PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11922	- 11946		
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				45
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				45
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				45
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				45
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				45
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				45

REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189061	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11916	- 12332		
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3				115
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-				115
06	300 N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-				115
07	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-				115
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-				115
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-				115

SUPAK		WELL #:		1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11930	- 11946		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-				27
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-				27
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-				27
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-				27
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-				27
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	20	1	17	2	N	-0-				27

KUBALA		WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11926	- 11990		
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	2700	1	2441	3	N	321	172	1		326
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	2900	1	4695	3	N	194	169	1		351
06	5640 X	2361	-0-	-3279	-0-	1100	1	1203	3	N	53	174	1		230
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	58	9			N	-0-				230
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-				230
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-				230

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)		47391 800		ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRIS							
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772													
JOSEY, L.M. 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	285116	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	6922	- 6929		
04	4260 #	3884	-0-	-376	-0-	550	1	3334	2	N	-0-				-0-
05	3976 R	3976	-0-	-0-	-0-	566	1	3410	2	N	-0-				-0-
06	3930 #	3613	-0-	-317	-0-	543	1	3070	2	N	-0-				-0-
07	4061 #	2996	-0-	-1065	-0-	508	1	2488	2	N	-0-				-0-
08	4061 #	2745	-0-	-1316	-0-	549	1	2196	2	N	-0-				-0-
09	3870 #	2468	-0-	-1402	-0-	498	1	1970	2	N	-0-				-0-

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864				
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	EOM BALANCE
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1681 1	245 2	N	-0-		26	
05	527 N	281	-0-	-246	-0-	281 1		N	-0-		26	
06	450 N	160	-0-	-290	-0-	160 2		N	-0-		26	
07	1984 N	1452	-0-	-532	-0-	1210 1	242 2	N	-0-		26	
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1241 1	202 2	N	-0-		26	
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1551 1	123 2	N	-0-		26	

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890			
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	199 1	30 2	N	-0-		28
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	162 1	24 2	N	-0-		28
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-		28
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	134 1	28 2	N	-0-		28
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	205 1	34 2	N	-0-		28
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	150 1	12 2	N	-0-		28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000			
04	630 N	457	-0-	-173	-0-	397 1	60 2	N	-0-		62
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	260 1	39 2	N	-0-		62
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	57 2	6 9	N	5		67
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	304 1	63 2	N	-0-		67
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	331 1	55 2	N	-0-		67
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		67

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018 - P/A 09/05/18

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
LUCIAN				WELL #:	1	RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
KARLGORE (YEGUA 2 SAND)				48118 222	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
TICONDEROGA B				WELL #:	1	RRCID ->	285550	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6572 - 6576	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE	27495	08/05/2018								
KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFCU (I-A)				WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6500 - 6538	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)				WELL #:	5403 L	RRCID ->	036341	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)				WELL #:	8505 F	RRCID ->	037823	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6714 - 6726	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)				WELL #:	8505 H	RRCID ->	037827	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6714 - 6726	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)				WELL #:	8202 H	RRCID ->	041909	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (II-B)		WELL #:		7303 D	RRCID ->	060209	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6531 - 6548			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6408 - 6426			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 - 7022			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	16710 X	16103	-0-	-607	-0-	685 1	15334 3	Y	46	82 1	67
						33 4	51 9				
05	17701 X	16031	-0-	-1670	-0-	707 1	15190 3	Y	45	49 1	63
						84 4	50 9				
06	38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	1568 1	36342 3	Y	161	169 1	55
						138 4	177 9				
07	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	1236 1	2925 2	Y	100	98 1	57
						22759 3	7 4				
08	22693 X	22693	-0-	-0-	-0-	1084 1	9577 2	Y	122	115 1	64
						11891 3	7 4				
*09	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	886 1	1777 2	Y	74	81 1	57
						16168 3	74 4				

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7087 - 7107	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6686 - 6697	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6506 - 6516
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 - 7350
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 6460 - 6474			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID ->	260461	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7150 - 7156			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6878 - 6882			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 6433 - 6436			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 6562 - 6566			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9301	RRCID ->	282538	COMPL. DATE	07/12/2016	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6255 - 6270
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
04	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	398 1	8898 3	Y	44	44	1	15
						19 4	48 9					
05	8990 X	8944	-0-	-46	-0-	393 1	8450 3	Y	49	41	1	23
						47 4	54 9					
06	8700 X	7520	-0-	-1180	-0-	308 1	7137 3	Y	44	46	1	21
						27 4	48 9					
07	8990 X	7710	-0-	-1280	-0-	351 1	834 2	Y	30	28	1	23
						6490 3	2 4					
08	8990 X	7557	-0-	-1433	-0-	360 1	3188 2	Y	44	45	1	22
						3959 3	2 4					
09	8040 X	7628	-0-	-412	-0-	353 1	709 2	Y	71	57	1	36
						6459 3	29 4					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
04	4020 X	3593	-0-	-427	-0-	153 1	3414 3	Y	17	18	1	11
						7 4	19 9					
05	4154 X	3501	-0-	-653	-0-	154 1	3308 3	Y	19	16	1	14
						18 4	21 9					
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	255 1	5911 3	Y	35	32	1	17
						22 4	39 9					
07	4154 X	3822	-0-	-332	-0-	175 1	413 2	Y	15	15	1	17
						3216 3	1 4					
08	3782 X	2906	-0-	-876	-0-	138 1	1226 2	Y	17	19	1	15
						1522 3	1 4					
09	6240 X	2896	-0-	-3344	-0-	134 1	269 2	Y	31	22	1	24
						2448 3	11 4					

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6448 - 6460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 6680 - 6708				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6460 - 6470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636					
04	8040 #	6423	-0-	-1617	-0-	271 1	6082 3	52	32	1					31
						13 4	57 9								
05	7843 #	5917	-0-	-1926	-0-	259 1	5564 3	57	63	1					25
						31 4	63 9								
06	6291 R	6291	-0-	-0-	-0-	257 1	5967 3	40	36	1					29
						23 4	44 9								
07	6479 #	5604	-0-	-875	-0-	255 1	605 2	33	21	1					41
						4706 3	2 4								
08	6479 #	5560	-0-	-919	-0-	265 1	2345 2	34	33	1					42
						2911 3	2 4								
09	6270 #	5758	-0-	-512	-0-	266 1	535 2	57	43	1					56
						4872 3	22 4								

KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714					
04	540 #	266	-0-	-274	-0-	11 1	254 3	1	1	1					3
						1 9									
05	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	45 1	970 3	16	14	1					5
						18 9									
06	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	57 1	1309 3	13	7	1					11
						5 4	14 9								
07	651 #	318	-0-	-333	-0-	15 1	34 2	1	2	1					10
						268 3	1 9								
08	1023 #	225	-0-	-798	-0-	11 1	95 2	1	1	1					10
						118 3	1 9								
09	1380 #	407	-0-	-973	-0-	19 1	38 2	4	3	1					11
						344 3	2 4								

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2520 N	1910	-0-	-610	-0-	81 1	1811 3	4 4	14 9	Y	13	10 1			49
05	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	109 1	2351 3	13 4	26 9	Y	24	50 1			23
06	2520 X	2069	-0-	-451	-0-	84 1	1958 3	7 4	20 9	Y	18	13 1			28
07	2604 X	1047	-0-	-1557	-0-	48 1	112 2	875 3	12 9	Y	11	5 1			34
08	2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	61 1	542 2	673 3	11 9	Y	10	8 1			36
09	2430 X	2314	-0-	-116	-0-	107 1	215 2	1954 3	9 4	Y	26	17 1			45

KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFU 1				WELL #: W 35	RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374						
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	201 1	4490 3	9 4	33 9	Y	30	23 1			34
05	4495 X	4403	-0-	-92	-0-	193 1	4150 3	23 4	37 9	Y	34	51 1			17
06	4350 X	4165	-0-	-185	-0-	170 1	3957 3	15 4	23 9	Y	21	25 1			13
07	4495 X	3367	-0-	-1128	-0-	153 1	365 2	2835 3	1 4	Y	12	13 1			12
08	4495 X	2726	-0-	-1769	-0-	130 1	1150 2	1427 3	1 4	Y	16	17 1			11
09	4440 X	3079	-0-	-1361	-0-	142 1	286 2	2609 3	11 4	Y	28	23 1			16

KGFU 1				WELL #: W 38	RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266						
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	33 1	730 3	1 4	6 9	Y	5	3 1			25
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	48 1	1039 3	6 4	11 9	Y	10	26 1			9
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	27 1	629 3	2 4	4 9	Y	4	4 1			9
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42 1	99 2	775 3	6 9	Y	5	3 1			11
08	1116 N	236	-0-	-880	-0-	11 1	100 2	124 3	1 9	Y	1	1 1			11
09	660 N	366	-0-	-294	-0-	17 1	34 2	311 3	1 4	Y	3	3 1			11

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	153 7	1 4	3420 51	3 9	Y	46	41 1	22
05	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	160 19	1 4	3434 32	3 9	Y	29	22 1	29
06	3600 X	3266	-0-	-334	-0-	134 12	1 4	3098 22	3 9	Y	20	37 1	12
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	156 2880	1 3	370 1	2 4	Y	44	31 1	25
08	3720 X	3245	-0-	-475	-0-	154 1684	1 3	1356 1	2 4	Y	45	38 1	32
09	3630 X	3251	-0-	-379	-0-	151 2765	1 3	303 12	2 4	Y	18	26 1	24

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314				
04	1590 N	1079	-0-	-511	-0-	46 2	1 4	1025 6	3 9	Y	5	8 1	4
05	1488 N	1253	-0-	-235	-0-	55 7	1 4	1184 7	3 9	Y	6	5 1	5
06	1380 N	704	-0-	-676	-0-	29 3	1 4	664 8	3 9	Y	7	10 1	2
07	1116 N	215	-0-	-901	-0-	10 179	1 3	23 3	2 9	Y	3	3 1	2
08	1240 N	296	-0-	-944	-0-	14 156	1 3	125 1	2 9	Y	1	2 1	1
09	690 N	230	-0-	-460	-0-	11 195	1 3	22 1	2 4	Y	1	2 1	-0-

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443				
04	1380 N	748	-0-	-632	-0-	32 2	1 4	703 11	3 9	Y	10	4 1	36
05	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	45 5	1 4	968 6	3 9	Y	5	39 1	2
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	76 7	1 4	1755 11	3 9	Y	10	9 1	3
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	75 1385	1 3	178 7	2 9	Y	6	6 1	3
08	1023 N	535	-0-	-488	-0-	25 281	1 3	226 3	2 9	Y	3	4 1	2
09	1860 N	799	-0-	-1061	-0-	37 677	1 3	74 3	2 4	Y	7	6 1	3

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	155 7	1 4	3456 24	3 9	Y	22	33 1			22
05	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	157 19	1 4	3367 21	3 9	Y	19	32 1			9
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	148 13	1 4	3426 20	3 9	Y	18	21 1			6
07	3751 X	2771	-0-	-980	-0-	127 2332	1 3	300 1	2 4	Y	10	11 1			5
08	3751 X	1098	-0-	-2653	-0-	52 575	1 3	463 1	2 4	Y	6	8 1			3
09	3630 X	2235	-0-	-1395	-0-	103 1893	1 3	208 9	2 4	Y	20	16 1			7
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206						
04	810 X	230	-0-	-580	-0-	10 6	1 9	214 13	3 9	Y	5	4 1			2
05	837 X	158	-0-	-679	-0-	7 1	1 4	141 9	3 9	Y	8	5 1			5
06	870 X	383	-0-	-487	-0-	15 2	1 4	356 10	3 9	Y	9	6 1			8
07	899 X	61	-0-	-838	-0-	3 51	1 3	7 448	2 9	Y	-0-	3 1			5
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	51 555	1 3	448 7	2 9	Y	6	11 1			-0-
*09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64 1169	1 3	128 5	2 4	Y	13	10 1			3
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205						
04	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	111 5	1 4	2481 13	3 9	Y	12	17 1			5
05	2914 X	2870	-0-	-44	-0-	126 15	1 4	2709 20	3 9	Y	18	15 1			8
06	2820 X	2217	-0-	-603	-0-	91 8	1 4	2105 13	3 9	Y	12	15 1			5
07	2697 X	2447	-0-	-250	-0-	111 2054	1 3	264 1	2 4	Y	15	14 1			6
08	2883 N	1907	-0-	-976	-0-	91 996	1 3	802 18	2 9	Y	16	17 1			5
09	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	102 1858	1 3	204 8	2 4	Y	23	19 1			9
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10380	- 10420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10268	- 10292								
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40 1	894 3	2 4	3 9	Y	3	3 1				3
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	48 1	1023 3	6 4	4 9	Y	4	3 1				4
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	36 1	824 3	3 4	3 9	Y	3	5 1				2
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	34 1	80 2	619 3		Y	-0-	2 1				-0-
08	1085 N	626	-0-	-459	-0-	30 1	264 2	30 1	3 9	Y	3	2 1				1
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	329 3		36 1	72 2	Y	14	8 1				7
						654 3			3 4							

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201	COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10125	- 10146								
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	14 1	307 3	1 4	2 9	Y	2	2 1				2
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	29 1	614 3	3 4	3 9	Y	3	3 1				2
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	44 1	1012 3	4 4	6 9	Y	5	6 1				1
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	62 1	146 2	1144 3	1 4	Y	5	4 1				2
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	64 1	572 2	711 3	1 4	Y	8	8 1				2
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	62 1	125 2	1144 3	5 4	Y	12	10 1				4

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10390	- 10410								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10288	- 10328								
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10018 - 10034	
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
04	1440 N	589	-0-	-851	-0-	25 1	560 3	Y	3	4 1	4
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	Y	2	2 1	4
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1	427 3	Y	3	3 1	4
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	79 1	187 2	Y	14	12 1	6
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	1457 3	15 9	Y	4	7 1	3
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	19 1	169 2	Y	4	3 1	-0-
						208 3	4 9	Y	-0-		

KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10502 - 10518	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445	
04	7770 X	5666	-0-	-2104	-0-	235 1	5244 3	Y	160	185 1	39
05	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	11 4	176 9	Y	263	220 1	82
06	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	373 1	8011 3	Y	207	248 1	41
07	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	44 4	289 9	Y	270	247 1	64
08	8711 X	6489	-0-	-2222	-0-	372 1	8626 3	Y	83	135 1	12
09	9270 X	7388	-0-	-1882	-0-	33 4	228 9	Y	73	67 1	18
						447 1	1059 2	Y			
						8245 3	2 4	Y			
						306 1	2717 2	Y			
						3373 3	2 4	Y			
						341 1	686 2	Y			
						6253 3	28 4	Y			

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839	
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	72 1	1615 3	Y	1	1 1	1
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	Y	1	1 1	1
06	1470 N	1004	-0-	-466	-0-	83 1	1775 3	Y	3	3 1	1
07	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	10 4	1 9	Y	2	1 1	2
08	1674 N	371	-0-	-1303	-0-	41 1	956 3	Y	2	2 1	2
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	4 4	3 9	Y	20	11 1	11
						58 1	137 2	Y			
						1070 3	2 9	Y			
						18 1	157 2	Y			
						194 3	2 9	Y			
						72 1	144 2	Y			
						1313 3	6 4	Y			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	54 1	1201 3	Y	16	17 1	7
						2 4	18 9				
05	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	54 1	1159 3	Y	11	9 1	9
						6 4	12 9				
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	50 1	1167 3	Y	9	15 1	3
						4 4	10 9				
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62 1	147 2	Y	7	7 1	3
						1141 3	8 9				
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	74 1	656 2	Y	5	5 1	3
						816 3	6 9				
*09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106 1	212 2	Y	8	6 1	5
						1932 3	9 4				
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360			
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	84 1	1874 3	Y	9	12 1	1
						4 4	10 9				
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	79 1	1680 3	Y	9	9 1	1
						10 4	10 9				
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	70 1	1617 3	Y	9	10 1	-0-
						6 4	10 9				
07	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	76 1	181 2	Y	6	6 1	-0-
						1410 3	7 9				
08	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	55 1	492 2	Y	7	7 1	-0-
						613 3	8 9				
09	1710 N	835	-0-	-875	-0-	39 1	78 2	Y	9	7 1	2
						705 3	3 4				
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212			
04	3900 X	2689	-0-	-1211	-0-	113 1	2526 3	Y	40	41 1	7
						6 4	44 9				
05	4030 X	3010	-0-	-1020	-0-	131 1	2812 3	Y	47	41 1	13
						15 4	52 9				
06	3870 X	1597	-0-	-2273	-0-	65 1	1511 3	Y	14	25 1	2
						6 4	15 9				
07	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	125 1	295 2	Y	15	15 1	2
						2296 3	1 4				
08	3007 X	1678	-0-	-1329	-0-	80 1	708 2	Y	10	12 1	-0-
						879 3	11 9				
09	2910 X	1772	-0-	-1138	-0-	82 1	165 2	Y	19	15 1	4
						1497 3	7 4				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1800 N	1089	-0-	-711	-0-	46 1	1037 3	Y	4	6 1		2
						2 4	4 9					
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	72 1	1552 3	Y	7	4 1		5
						9 4	8 9					
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	67 1	1554 3	Y	10	12 1		3
						6 4	11 9					
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	61 1	145 2	Y	8	6 1		5
						1133 3	9 9					
08	1643 N	1137	-0-	-506	-0-	54 1	479 2	Y	8	7 1		6
						595 3	9 9					
*09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	115 1	231 2	Y	9	8 1		7
						2105 3	9 4					

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390			
04	1740 N	1407	-0-	-333	-0-	58 1	1287 3	Y	54	49 1		26
						3 4	59 9					
05	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	51 1	1097 3	Y	6	13 1		19
						6 4	7 9					
06	1770 N	962	-0-	-808	-0-	40 1	916 3	Y	3	15 1		7
						3 4	3 9					
07	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	56 1	133 2	Y	24	16 1		15
						1038 3	26 9					
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	60 1	530 2	Y	15	15 1		15
						658 3	17 9					
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	43 1	87 2	Y	-0-	15 1		-0-
						791 3	4 4					

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274			
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	109 1	2430 3	Y	63	40 1		33
						5 4	69 9					
05	2356 N	1780	-0-	-576	-0-	77 1	1663 3	Y	28	30 1		31
						9 4	31 9					
06	2280 N	2089	-0-	-191	-0-	85 1	1962 3	Y	32	31 1		32
						7 4	35 9					
07	2511 N	1914	-0-	-597	-0-	87 1	205 2	Y	23	25 1		30
						1596 3	1 4					
08	1767 N	598	-0-	-1169	-0-	28 1	245 2	Y	20	24 1		26
						303 3	22 9					
09	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	89 1	179 2	Y	37	29 1		34
						1627 3	7 4					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	900 N	842	-0-	-58	-0-	36 1	800 3	Y	4	4 1	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	13	7 1	6
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	31 1	666 3	Y	43	21 1	28
07	868 N	595	-0-	-273	-0-	4 4	14 9	Y	18	19 1	27
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	24 1	562 3	Y	7	17 1	17
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	2 4	47 9	Y	10	12 1	15
						26 1	62 2	Y			
						487 3	20 9				
						31 1	270 2	Y			
						335 3	8 9				
						27 1	54 2	Y			
						488 3	2 4				

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
04	2310 N	2008	-0-	-302	-0-	84 1	1888 3	Y	29	39 1	10
05	2325 N	1834	-0-	-491	-0-	4 4	32 9	Y	15	17 1	8
06	2310 N	1477	-0-	-833	-0-	80 1	1727 3	Y	10	14 1	4
07	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	10 4	17 9	Y	12	11 1	5
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	61 1	1400 3	Y	18	19 1	4
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	5 4	11 9	Y	28	22 1	10
						68 1	161 2	Y			
						1251 3	13 9				
						96 1	853 2	Y			
						1060 3	1 4				
						83 1	167 2	Y			
						1523 3	7 4				

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
04	660 N	206	-0-	-454	-0-	8 1	190 3	Y	7	5 1	2
05	713 N	417	-0-	-296	-0-	8 9	3 9	Y	19	11 1	10
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	18 1	376 3	Y	30	23 1	17
07	3100 N	4272	-0-	1172	1172	2 4	21 9	Y	22	24 1	15
08	3100 N	4523	-0-	1423	2595	107 1	2471 3	Y	43	40 1	18
*09	4323 X	1728	-0-	-2595	-0-	9 4	33 9	Y	131	59 1	90
						195 1	461 2	Y			
						3591 3	1 4				
						214 1	1900 2	Y			
						2361 3	1 4				
						74 1	149 2	Y			
						1355 3	6 4				

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
04	1560 N	1034	-0-	-526	-0-	44 1	985 3	Y	3	3 1	4
05	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	2 4	3 9	Y	5	3 1	6
06	1530 N	1182	-0-	-348	-0-	47 1	1000 3	Y	4	6 1	4
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	6 4	6 9	Y	15	10 1	9
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	49 1	1125 3	Y	9	9 1	9
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	4 4	4 9	Y	4	6 1	7
						71 1	168 2	Y			
						1310 3	1 4				
						47 1	415 2	Y			
						516 3	10 9				
						67 1	135 2	Y			
						1233 3	6 4				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1770 N	857	-0-	-913	-0-	35 1	783 3	Y	34	49 1	51				
05	1829 N	937	-0-	-892	-0-	2 4	37 9	Y	52	46 1	57				
06	1050 N	873	-0-	-177	-0-	39 1	836 3	Y	67	49 1	75				
07	899 N	539	-0-	-360	-0-	5 4	57 9	Y	91	65 1	101				
08	930 N	380	-0-	-550	-0-	33 1	763 3	Y	2	45 1	58				
*09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	3 4	74 9	Y	14	68 1	4				
						20 1	48 2	Y							
						371 3	100 9	Y							
						18 1	161 2	Y							
						199 3	2 9	Y							
						69 1	138 2	Y							
						1254 3	6 4	Y							

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330						
04	3000 N	1769	-0-	-1231	2409	75 1	1680 3	Y	9	10 1	3				
05	3755 X	1346	-0-	-2409	-0-	4 4	10 9	Y	10	8 1	5				
06	2610 X	731	-0-	-1879	-0-	59 1	1269 3	Y	28	14 1	19				
07	2697 X	876	-0-	-1821	-0-	7 4	11 9	Y	15	14 1	20				
08	2697 X	973	-0-	-1724	-0-	29 1	668 3	Y	44	30 1	34				
09	1050 X	927	-0-	-123	-0-	3 4	31 9	Y	17	21 1	30				
						39 1	93 2	Y							
						727 3	17 9	Y							
						44 1	393 2	Y							
						488 3	48 9	Y							
						42 1	85 2	Y							
						778 3	3 4	Y							

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240						
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-				
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	41 1	879 3	Y	54	25 1	29				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 4	59 9	Y	10	16 1	23				
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	8	13 1	18				
08	558 N	403	-0-	-155	-0-	1 4	11 9	Y	17	16 1	19				
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	11 1	27 2	Y	2	8 1	13				
						204 3	9 9	Y							
						18 1	163 2	Y							
						203 3	19 9	Y							
						8 1	17 2	Y							
						150 3	1 4	Y							

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327						
04	2520 N	2294	-0-	-226	-0-	98 1	2189 3	Y	2	8 1	2				
05	2542 N	2223	-0-	-319	-0-	5 4	2 9	Y	25	13 1	14				
06	2520 N	2036	-0-	-484	-0-	97 1	2086 3	Y	24	31 1	7				
07	2356 N	2098	-0-	-258	-0-	12 4	28 9	Y	3	7 1	3				
08	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	83 1	1920 3	Y	6	6 1	3				
09	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	7 4	26 9	Y	12	9 1	6				
						96 1	227 2	Y							
						1771 3	1 4	Y							
						93 1	815 2	Y							
						1011 3	1 4	Y							
						89 1	179 2	Y							
						1631 3	7 4	Y							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342	- 10362							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31 1	699 3	1 4	3 9	Y	3	3 1			-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41 1	875 3	5 4	6 9	Y	5	4 1			1
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	23 1	533 3	2 4	3 9	Y	3	4 1			-0-
07	744 N	319	-0-	-425	-0-	15 1	35 2	268 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08	899 N	740	-0-	-159	-0-	35 1	312 2	389 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	66 2	596 3	3 4	Y	6	5 1			1

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224							
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	537 3	1 4	1 9	Y	-0-				-0-
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	26 1	559 3	3 4	1 9	Y	1	1 1			-0-
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	33 1	759 3	3 4	4 9	Y	4	3 1			1
07	589 N	349	-0-	-240	-0-	16 1	37 2	292 3	4 9	Y	4	3 1			2
08	589 N	236	-0-	-353	-0-	11 1	99 2	123 3	3 9	Y	3	3 1			2
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54 1	109 2	991 3	4 4	Y	3	3 1			2

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10944	- 10974							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID ->	234346	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	9986 - 10268					
04	6540 X	4916	-0-	-1624	-0-	208 1	4662 3	Y	33	39 1	24					
						10 4	36 9									
05	6758 X	2302	-0-	-4456	-0-	101 1	2170 3	Y	17	16 1	25					
						12 4	19 9									
06	6540 X	3499	-0-	-3041	-0-	142 1	3300 3	Y	41	48 1	18					
						12 4	45 9									
07	6386 X	650	-0-	-5736	-0-	30 1	70 2	Y	2	9 1	11					
						548 3	2 9									
08	5673 X	2066	-0-	-3607	-0-	99 1	872 2	Y	11	10 1	12					
						1082 3	1 4									
09	4650 X	3712	-0-	-938	-0-	173 1	347 2	Y	15	12 1	15					
						3161 3	14 4									

RIVES		WELL #: 1		RRCID ->	235573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10544 - 10724					
04	930 N	180	-0-	-750	-0-	7 1	161 3	Y	11	1 1	20					
						12 9										
05	341 N	218	-0-	-123	-0-	10 1	205 3	Y	2	1 1	21					
						1 4	2 9									
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	6 1	132 3	Y	1	1 1	21					
						1 9										
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	56 2	Y	6	2 1	25					
						436 3	7 9									
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	37 1	332 2	Y	7	4 1	28					
						411 3	1 4									
*09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	15 1	29 2	Y	3	3 1	28					
						265 3	1 4									

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10650 - 10652					
04	1110 N	710	-0-	-400	-0-	30 1	672 3	Y	5	4 1	9					
						2 4	6 9									
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	36 1	777 3	Y	6	4 1	11					
						4 4	7 9									
06	990 N	718	-0-	-272	-0-	29 1	680 3	Y	5	3 1	13					
						3 4	6 9									
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46 1	108 2	Y	5	3 1	15					
						842 3	6 9									
08	837 N	688	-0-	-149	-0-	33 1	289 2	Y	5	4 1	16					
						360 3	6 9									
*09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	47 1	95 2	Y	10	7 1	19					
						865 3	4 4									

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298 - 10348					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	336 1	7524 3	Y	72	69 1	43
						16 4	79 9				
05	7998 X	7822	-0-	-176	-0-	341 1	7345 3	Y	86	69 1	60
						41 4	95 9				
06	7740 X	7508	-0-	-232	-0-	305 1	7079 3	Y	88	80 1	68
						27 4	97 9				
07	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	346 1	820 2	Y	38	54 1	52
						6382 3	2 4				
08	7998 X	7375	-0-	-623	-0-	351 1	3110 2	Y	45	64 1	33
						3862 3	2 4				
09	7890 X	7154	-0-	-736	-0-	331 1	663 2	Y	71	63 1	41
						6055 3	27 4				
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614		
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	46 1	1022 3	Y	6	5 1	5
						2 4	7 9				
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	710 3	Y	8	4 1	9
						4 4	9 9				
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	41 1	941 3	Y	8	6 1	11
						4 4	9 9				
07	1116 N	837	-0-	-279	-0-	38 1	90 2	Y	9	3 1	17
						699 3	10 9				
08	744 N	485	-0-	-259	-0-	23 1	204 2	Y	5	3 1	19
						252 3	6 9				
09	990 N	714	-0-	-276	-0-	33 1	66 2	Y	7	5 1	21
						604 3	3 4				
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372		
04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	230 1	5152 3	Y	18	26 1	11
						11 4	20 9				
05	5735 X	1565	-0-	-4170	-0-	69 1	1486 3	Y	2	7 1	6
						8 4	2 9				
06	5550 X	3738	-0-	-1812	-0-	154 1	3569 3	Y	1	7 1	-0-
						14 4	1 9				
07	5735 X	4302	-0-	-1433	-0-	197 1	467 2	Y	-0-		-0-
						3637 3	1 4				
08	5735 X	4156	-0-	-1579	-0-	200 1	1764 2	Y	-0-		-0-
						2191 3	1 4				
09	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	188 1	378 2	Y	10	5 1	5
						3447 3	16 4				
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
04	5310 X	4122	-0-	-1188	-0-	175 1	3906 3	Y	30	36 1	13
						8 4	33 9				
05	5487 X	1973	-0-	-3514	-0-	87 1	1861 3	Y	14	14 1	13
						10 4	15 9				
06	4110 X	1985	-0-	-2125	-0-	81 1	1872 3	Y	23	32 1	4
						7 4	25 9				
07	4247 X	1561	-0-	-2686	-0-	70 1	167 2	Y	24	19 1	9
						1298 3	26 9				
08	4247 X	1761	-0-	-2486	-0-	84 1	737 2	Y	21	19 1	11
						916 3	1 4				
09	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	112 1	225 2	Y	2	10 1	3
						2051 3	9 4				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267									
MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	1		-0-			38
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	166	1	344	2	Y	5	43
							6	9					
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	159	1	343	2	Y	15	58
							17	9					
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	101	1	284	2	Y	1	59
							1	9					
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	82	1	248	2	Y	4	63
							4	9					
09	DLQ	G-10	571	-0-	571	571	138	1	421	2	Y	11	74
							12	9					

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640	
04		3000 N	2814	-0-	-186	96	830	1	1966	2	Y	16	22
							18	9					
05		2573 N	2269	-0-	-304	-0-	684	1	1566	2	Y	17	39
							19	9					
06		2550 N	2307	-0-	-243	-0-	725	1	1560	2	Y	20	59
							22	9					
07		2914 N	1756	-0-	-1158	-0-	464	1	1291	2	Y	1	60
							1	9					
08		2263 N	1514	-0-	-749	-0-	376	1	1130	2	Y	7	67
							8	9					
09	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	2560	631	1	1917	2	Y	11	78
							12	9					

KATY (3600)		HILCORP ENERGY COMPANY		KGFCU		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
						386310								
				WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3568 - 3580
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	3991 - 3996	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984 - 3992	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990						
04	14B2 EXT	157	-0-	157	254	7	1	149	3	Y	1	1	1		3
						1	9								
05	14B2 EXT	83	-0-	83	337	4	1	79	3	Y	-0-	3	1		-0-
06	14B2 EXT	424	-0-	424	761	18	1	400	3	Y	4	2	1		2
						2	4								
07	14B2 EXT	547	-0-	547	1308	25	1	59	2	Y	7	2	1		7
						455	3								
08	14B2 EXT	2209	-0-	2209	3517	105	1	931	2	Y	15	12	1		10
						1155	3								
*09	5735 X	2218	-0-	-3517	-0-	103	1	206	2	Y	24	16	1		18
						1874	3								

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON						
FIVE-JAB, INC.		271310													
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684						
04	21690 #	20396	-0-	-1294	-0-	20045	3	351	9	N	319	364	1		175
05	22413 #	20485	-0-	-1928	-0-	20108	3	377	9	N	343	189	1		329
06	21570 #	20475	-0-	-1095	-0-	20177	3	298	9	N	271	362	1	1	237
07	22103 #	18699	-0-	-3404	-0-	18361	1	338	9	N	307	189	1		355
08	22110 R	22110	-0-	-0-	-0-	21822	1	288	9	N	262	374	1		243
09	20490 #	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT				243

KINGS COURT (Y-9)				49468 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON	
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HANKAMER				WELL #:	1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9976 - 9990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE

04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	43 1	106 9	1376 2	N	96	343 1	97
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		97
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	40 1	99 9	1480 2	N	90		187
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36		223
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		223

KIRBYVILLE (6600)				49621 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JASPER	
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
MAXWELL, ROBERT D.				WELL #:	1	RRCID ->	279697	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6404 - 6407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		136

JACKSON, ARTHUR J.				WELL #:	1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 5807 - 5809
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

KRUEMCKE (WILCOX)				50341 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEE	
IRONROC ENERGY				426612								
HERKLOTZ-KRUEMCKE				WELL #:	1	RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 4794 - 4798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE

04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-		35
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-		35
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-		35
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-		35
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-		35
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-		35

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
 HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
 FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	380	2	99	9	N	90					283
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	328	2	72	9	N	65	185	1			163
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60					223
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	320	2	64	9	N	58					281
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	360	2	53	9	N	48	182	1			147
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					147

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					130
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					130
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					130
07	651 N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					130
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					130
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					130

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	900	2	50	9	N	45					158
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	688	2	52	9	N	47					205
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43	188	1			60
07	992 N	637	-0-	-355	-0-	582	2	55	9	N	50					110
08	744 N	534	-0-	-210	-0-	487	2	47	9	N	43					153
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					153

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	581	2	40	9	N	36					218
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	242	2	17	9	N	15					233
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2	177	1			58
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					88
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	654	2	74	9	N	67					155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	564	2	73	9	N	66					174
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	482	2	65	9	N	59					233
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	280	2	80	9	N	73					306
07	651 N	242	-0-	-409	-0-	179	2	63	9	N	57	188	1			175
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	425	2	73	9	N	66	183	1			58
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					58

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1				221
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				221
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-				221
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

04	540 N	126	-0-	-414	-0-	124	2	2	9	N	2				93
05	713 N	480	-0-	-233	-0-	418	2	62	9	N	56				149
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	748	2	92	9	N	84				233
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				233
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				233
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				233

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

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

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

04	6420 X	5844	-0-	-576	-0-	690	1	5099	2	N	50	12	8		144
05	6758 X	5840	-0-	-918	-0-	713	1	5085	2	N	38				182
06	6540 X	5702	-0-	-838	-0-	690	1	4978	2	N	31				213
07	6758 X	4750	-0-	-2008	-0-	713	1	4009	2	N	25				238
08	6727 X	4705	-0-	-2022	-0-	713	1	3964	2	N	25				263
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT				263

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	425	1	2096	2	N	17	178	1		20
05	2635 N	2433	-0-	-202	-0-	417	1	1995	2	N	19				39
06	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	361	1	1721	2	N	25				64
07	2635 N	2186	-0-	-449	-0-	377	1	1794	2	N	14				78
08	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	377	1	1977	2	N	19				97
09	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	349	1	1701	2	N	19				116

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132						
04	2160 N	1941	-0-	-219	-0-	325	1	1605	2	N	10				110
05	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	358	1	1715	2	N	6				116
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	389	1	1854	2	N	1				117
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	398	1	1894	2	N	1				118
08	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	298	1	1561	2	N	-0-				118
*09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	401	1	1955	2	N	-0-				118

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		WELL #: 1		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052						
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				33
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-				33
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-				33
07	775 N	261	-0-	-514	-0-	261	2			N	-0-				33
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1950	2	24	9	N	22				55
*09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				55

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066						
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				38
05	868 N	430	-0-	-438	-0-	430	2			N	-0-				38
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				38
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				38
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				38
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52				90

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106						
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13				148
05	1860 N	350	-0-	-1510	-0-	343	2	7	9	N	6				154
06	1800 N	873	-0-	-927	-0-	850	2	23	9	N	21				175
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				175
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				175
*09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2411	2	42	9	N	38				213

RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7				21
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1744	2	4	9	N	4				25

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
SYDRI OPERATING, LLC		833597													
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10868 - 11096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998					
04	4006 X	2206	-0-	-1800	-0-	533 1	1497 2	4 4	172 9	Y	156	141 1			20
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	433 1	1401 2	2 4	76 9	Y	69	82 1			7
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	286 1	1526 2	9 4	41 9	Y	37	42 1			2
07	2294 N	1375	-0-	-919	-0-	258 1	1088 2	29 9		Y	26	21 1			7
08	1922 N	643	-0-	-1279	-0-	174 1	435 2	10 4	24 9	Y	22	28 1			1
*09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	339 1	1389 2	5 4	42 9	Y	38	32 1			7

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11168 - 11196					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 117798		COMPL. DATE 05/25/1989		TOTAL DEPTH 15669		PERF.11608 - 11648					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

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

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

04	6030 X	148	-0-	-5882	-0-	147	1	1	4	Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996													TOTAL DEPTH	15012	PERF.10938	- 11370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996													TOTAL DEPTH	12870	PERF.10956	- 11132		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996													TOTAL DEPTH	12965	PERF.11070	- 11596		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996													TOTAL DEPTH	12500	PERF.10960	- 11810		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996													TOTAL DEPTH	12350	PERF.10985	- 11770		
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	86	85	1			13
								4	4	95	9							
05		3100 N	3147	-0-	47	47	47	470	1	2566	2	Y	99	95	1			17
								2	4	109	9							
06		3000 N	3588	-0-	588	635	635	400	1	3049	2	Y	115	111	1			21
								12	4	127	9							
07		3100 N	3278	-0-	178	813	813	412	1	2747	2	Y	108	117	1			12
								119	9									
08		2963 X	2150	-0-	-813	-0-	-0-	303	1	1761	2	Y	64	59	1			17
								16	4	70	9							
*09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	4322	2	Y	131	128	1			20
								8	4	144	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996													TOTAL DEPTH	12100	PERF.10983	- 11752		
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	74	-0-	74	74	74	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11122 - 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	809 N	809 -0- -0- -0-	-0-	769 1	33 9	7 4	Y	30	31 1				5
05	829 N	829 -0- -0- -0-	-0-	788 1	37 9	4 4	Y	34	35 1				4
06	830 N	830 -0- -0- -0-	-0-	744 1	63 9	23 4	Y	57	48 1				13
07	727 N	727 -0- -0- -0-	-0-	685 1	17 9	42 9	Y	38	48 1				3
08	464 N	464 -0- -0- -0-	-0-	424 1	30 9	23 4	Y	15	18 1				-0-
09	840 N	803 -0- -37 -0-	-0-	761 1	30 9	12 4	Y	27	23 1				4
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12400	PERF.10503 - 12008	
04	218 N	218 -0- -0- -0-	-0-	11 1		207 2	Y	-0-					-0-
05	253 N	253 -0- -0- -0-	-0-	14 1		239 2	Y	-0-					-0-
06	240 N	221 -0- -0- -19	-0-	11 1		210 2	Y	-0-					-0-
07	217 N	114 -0- -0- -103	-0-	6 1		108 2	Y	-0-					-0-
08	248 N	141 -0- -0- -107	-0-	10 1		130 2	Y	-0-					-0-
*09	216 N	216 -0- -0- -0-	-0-	11 1	1 4	205 2	Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9938 - 10325	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	12080	PERF.11112 - 11896	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-				Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997										TOTAL DEPTH	12110	PERF.11806 - 11984	
04	31 N	31 -0- -0- -0-	-0-	2 1		29 2	Y	-0-					-0-
05	124 N	124 -0- -0- -0-	-0-	7 1		117 2	Y	-0-					-0-
06	120 N	29 -0- -0- -91	-0-	1 1		28 2	Y	-0-					-0-
07	89 N	89 -0- -0- -0-	-0-	5 1		84 2	Y	-0-					-0-
08	256 N	256 -0- -0- -0-	-0-	19 1		236 2	Y	-0-					-0-
*09	102 N	102 -0- -0- -0-	-0-	5 1	1 4	97 2	Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	12520	PERF.11467 - 12380	
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT	CODE	AMT	COND PROD	
04		37753 X	37753	-0-	-0-	-0-	2025 1	35077 2			Y	109
							17 4	634 9				
05		39241 X	39241	-0-	-0-	-0-	2253 1	36003 2			Y	127
							10 4	975 9				
06		32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1649 1	29473 2			Y	254
							48 4	1499 9				
07		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	1384 1	19404 2			Y	126
							1279 9					
08		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	929 1	8304 2			Y	1
							49 4	535 9				
09		29040 X	19047	-0-	-9993	-0-	1439 1	16686 2			Y	115
							21 4	901 9				
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		949				Y	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		949				Y	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		949				Y	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		949				Y	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		949				Y	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		949				Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164												
04		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	646 1	2107 2			Y	4
							6 4	35 9				
05		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	699 1	2764 2			Y	3
							3 4	31 9				
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	605 1	3151 2			Y	2
							19 4	29 9				
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	537 1	2604 2			Y	7
							26 9					
08		3255 X	1649	-0-	-1606	-0-	357 1	1250 2			Y	1
							20 4	22 9				
*09		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	700 1	4517 2			Y	7
							11 4	30 9				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1										RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72										RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2										RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80										RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86										RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024						
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	481	1	4	4	Y	30	31	1		5
							33	9								
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	500	1	2	4	Y	34	35	1		4
							37	9								
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	447	1	379	2	Y	34	32	1		6
							14	4	37	9						
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	446	1	171	2	Y	30	33	1		3
							33	9								
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	286	1	16	4	Y	15	18	1		-0-
							17	9								
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	485	1	8	4	Y	27	23	1		4
							30	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82										RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	314	1	750	2	N	9	1	1	32
						10	9							
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	292	1	688	2	N	11			43
						12	9							
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	210	1	797	2	N	2			45
						2	9							
07	1116 N	874	-0-	-242	-0-	195	1	670	2	N	8			53
						9	9							
08	992 N	487	-0-	-505	-0-	112	1	375	2	N	-0-			53
09	1020 N	512	-0-	-508	-0-	41	1	454	2	N	15			68
						17	9							

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	1	1	5
05	1302 N	80	-0-	-1222	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			5
06	300 N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			5
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			5
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			5
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			5

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	920	1	1559	2	Y	48	6	1	200
						53	9							
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	965	1	1475	2	Y	48	177	1	71
						53	9							
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	731	1	1601	2	Y	45			116
						50	9							
07	2604 N	2316	-0-	-288	-0-	665	1	1601	2	Y	45	5	1	156
						50	9							
08	2480 N	1348	-0-	-1132	-0-	373	1	964	2	Y	10			166
						11	9							
*09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	504	1	2008	2	Y	177	175	1	168
						195	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

04	120 X	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	248 X	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	240 X	35	-0-	-205	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	248 X	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	-0-			-0-
*09	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	739	1	8902	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616 -	17880
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	731 1	1184 2	N	31	30	1	6
						6 4	34 9					
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	711 1	1105 2	N	31	33	1	4
						3 4	34 9					
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	643 1	1322 2	N	13	17	1	-0-
						20 4	14 9					
07	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	670 1	1271 2	N	18	15	1	3
						20 9						
08	1860 N	1058	-0-	-802	-0-	446 1	572 2	N	14	17	1	-0-
						25 4	15 9					
*09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	762 1	1439 2	N	27	23	1	4
						12 4	30 9					

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041 -	13120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 -	3585
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6022 -	6028
04	8239 R	8239	-0-	-0-	-0-	636 1	7566 2	N	34			253
						37 9						
05	8618 #	7790	-0-	-828	-0-	637 1	7124 2	N	26	168	1	111
						29 9						
06	8340 #	8211	-0-	-129	-0-	653 1	7538 2	N	18			129
						20 9						
07	8618 #	7934	-0-	-684	-0-	671 1	7097 2	N	151	182	1	98
						166 9						
08	8525 #	6134	-0-	-2391	-0-	659 1	5474 2	N	1			99
						1 9						
09	8250 #	7689	-0-	-561	-0-	612 1	7063 2	N	13			112
						14 9						

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
MEC/SEALY-SMITH 'G'		WELL #:		1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384 -	3519
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

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

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 10012 - 11230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			119

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 11678 - 11710

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

OIL AND GAS DIVISION

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)			51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005										
SWEENEY			WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12786 - 12810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

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

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)			51940 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.			447772										
JOSEY, MARI			WELL #: 2		RRCID -> 281516		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7098 - 7100		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	

LAW RIDGE (UPPER YEGUA)			52430 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
ARLEDGE, TERRY			030801										
SHANAHAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 213874		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4054 - 4056		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)			52676 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627										
MACO-STEWART ETAL G/U			WELL #: 2		RRCID -> 112030		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10858 - 10864		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			05/02/2019		- P/A 05/02/19								

LEGGETT (WOODBINE)			52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
DAVIS, WIRT			WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382		
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6696	2	326	9	N	296	358 1	254
05	7099 X	4339	-0-	-2760	-0-	4339	2			N	-0-		254
06	6180 X	4407	-0-	-1773	-0-	4054	2	353	9	N	321	358 1	217
07	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8520	2	375	9	N	341	351 1	207
08	7254 X	6453	-0-	-801	-0-	6157	2	296	9	N	269	178 1	298
09	7020 X	4868	-0-	-2152	-0-	4670	2	198	9	N	180	174 1	304

LEGGETT (WOODBINE)		//CONT.//		52978 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
SMITH IKE T.				WELL #: 1	RRCID -> 058096	COMPL. DATE 12/10/1973	TOTAL DEPTH 12960	PERF. 12316	- 12348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109

LEXINGTON, EAST (4435)				53488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEE			
ADS OIL & GAS, INC.				000225							
PERRY, ALPH. E.				WELL #: 1	RRCID -> 115436	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 4582	PERF. 4460	- 4480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		24
05	527 N	333	-0-	-194	-0-	333 2		N	-0-		24
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		24
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		24
08	341 N	87	-0-	-254	-0-	87 2		N	-0-		24
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		24

LIBERTY, SOUTH				53498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208							
ROBINSON, JESSIE				WELL #: 2	RRCID -> 183811	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8330	- 9707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952				CNTY: LIBERTY			
CHEVRON FEE				WELL #: 2A	RRCID -> 189034	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 6497	PERF. 4886	- 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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ODUM				226436				CNTY: LIBERTY			
				WELL #: 1	RRCID -> 226436	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 5975	- 5990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWBRIDGE RESOURCES, LLC				606265				CNTY: LIBERTY			
BALDWIN, J. C. A/C #1				WELL #: 21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 9198	PERF. 7596	- 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
05	155 #	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-		-0-
06	150 #	54	-0-	-96	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07	155 #	56	-0-	-99	-0-	56 2		N	-0-		-0-
08	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
*09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH NEWBRIDGE RESOURCES, LLC MINNIE PRUITT FEE		//CONT.// //CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
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	AMT	CODE	BALANCE
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
05	465 #	102	-0-	-363	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06	510 #	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-		-0-
07	527 #	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-		-0-
08	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-		-0-
09	480 #	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-		-0-

RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1				712827									
				WELL #:	1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE				768684									
				WELL #:	1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1				916954									
				WELL #:	1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) WAGNER OIL COMPANY PARTLOW				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							
				891175									
				WELL #:	1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEWBRIDGE RESOURCES, LLC WILLSON, CHARLES, FEE				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							
				606265									
				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-		-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			390
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			390
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			390

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

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

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)			53780	100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190									
LINNVILLE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153

LINNVILLE BAYOU (8450)			53814	460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES			825454									
RUSSELL BELL			WELL #:	1 A	RRCID -> 246455	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8444 - 8449	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)			53915	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.			127449									
BROYLES, WALTER			WELL #:	2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF.	2325 - 2328	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135 1	1013 3	N	-0-		82
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	145 1	902 3	N	-0-		82
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	135 1	883 3	N	-0-		82
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	125 1	851 3	N	-0-		82
08		930 N	868	-0-	-62	-0-	135 1	733 3	N	-0-		82
09		900 N	861	-0-	-39	-0-	125 1	736 3	N	-0-		82

POOLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9516 - 9644	
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	229 1	1721 3	N	-0-		83
05		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	246 1	1533 3	N	-0-		83
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	229 1	1500 3	N	-0-		83
07		2015 N	1660	-0-	-355	-0-	213 1	1447 3	N	-0-		83
08		1767 N	1474	-0-	-293	-0-	229 1	1245 3	N	-0-		83
09		1740 N	1465	-0-	-275	-0-	213 1	1252 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE													
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	3	N	-0-			33													
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	61	1	380	3	N	-0-			33													
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	372	3	N	-0-			33													
07	496 N	412	-0-	-84	-0-	53	1	359	3	N	-0-			33													
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	57	1	309	3	N	-0-			33													
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	3	N	-0-			33													

CLINTON GAS UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-			45									
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	51	1	320	3	N	-0-			45									
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	N	-0-			45									
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	45	1	302	3	N	-0-			45									
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	48	1	260	3	N	-0-			45									
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	45	1	262	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			
04	5820 #	3534	-0-	-2286	-0-	575	1	2945	2	N	13			100											
						14	9																		
05	6014 #	5593	-0-	-421	-0-	594	1	4982	2	N	15			115											
						17	9																		
06	5460 #	4423	-0-	-1037	-0-	575	1	3831	2	N	15			130											
						17	9																		
07	5642 #	4829	-0-	-813	-0-	594	1	4220	2	N	14			144											
						15	9																		
08	5580 #	4750	-0-	-830	-0-	589	1	4144	2	N	15			159											
						17	9																		
09	5400 #	3015	-0-	-2385	-0-	536	1	2467	2	N	11			170											
						12	9																		

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			
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-			-0-											
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-											
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-			-0-											
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	16	1	868	2	N	-0-			-0-											
09	0 N	NO RPT	-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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	291	3	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	3	N	-0-			-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	43	1	251	3	N	-0-			-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	493	1	3693	3	N	-0-			86
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	528	1	3289	3	N	-0-			86
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	493	1	3219	3	N	-0-			86
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	456	1	3104	3	N	-0-			86
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	493	1	2672	3	N	-0-			86
*09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	456	1	2686	3	N	-0-			86

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-			148
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	N	-0-			148
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	N	-0-			148
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	3	N	-0-			148
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	48	1	261	3	N	-0-			148
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	45	1	262	3	N	-0-			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	N	-0-			100
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	69	1	430	3	N	-0-			100
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	N	-0-			100
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	60	1	405	3	N	-0-			100
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	64	1	349	3	N	-0-			100
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	60	1	351	3	N	-0-			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 VICKERY WELL #: 1 RRCID -> 287026 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 6718 - 6726

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	10150 X	NO RPT	-0-	-10150	-0-					N	NO RPT			-0-
06	30450 X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT			-0-
07	31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT			-0-
08	31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT			-0-
09	30450 X	487	-0-	-29963	-0-	467	2	20	9	N	18			18

LISSIE, S (WILCOX 9900)		53919 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
OBLAEN RESOURCES LLC		617546													
BURGER-RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 272326		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1		-0-
09	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553	2461	2	92	9	Y	84				84

LISSIE, W. (FRIO 4200)		53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.		127449													
THOMAS		WELL #: 3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WIESE		WELL #: 1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				-0-

THOMAS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557													
LEWIS		WELL #: 4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (BXP OPERATING, LLC DICK & FALING) 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
042191
WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

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

LIVINGSTON (FRIO 2550) (DURANGO RESOURCES CORP. KINGSBURY CO. HOLDING CORP.) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
235945
WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

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

LIVINGSTON (WILCOX) (NADSOILCO LLC DAVIS & HOLMES) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
598945
WELL #: 4A RRCID -> 285357 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6698 - 6708

04	9990 #	22	-0-	-9968	-0-	22	1	N	-0-	222	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2019

LIVINGSTON (YEGUA 4600) (NADSOILCO LLC DAVIS & HOLMES) 54193 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
598945
WELL #: 5A RRCID -> 286868 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710

04	0	3742	-0-	3742	3742	22	1	N	37			37
						41	9					
05	7500	3510	-0-	-3990	-0-	19	1	N	66			103
						73	9					
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			103
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	103	1	-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500) (BXP OPERATING, LLC C.B. GRANBURY) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
042191
WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

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

LIVINGSTON (1500)		//CONT.//		54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	1624 - 1636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LIVINGSTON (2000)				54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2039 - 2042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)				54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191								
GRANBURY		WELL #:		99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2078 - 2080
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO.				885574								
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191								
DICK & FALING		WELL #:		15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2466 - 2474
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	304 1	56 2	Y	-0-	1 1		11
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	344 1	28 2	Y	1	1 1		11
						1 9						
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	326 1	34 2	Y	-0-	3 1		8
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369 1	3 2	Y	-0-	2 1		6
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365 1	7 2	Y	-0-			6
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1		Y	-0-	1 1		5

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	2706 - 2713
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	3170 - 3172
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)				54268 100	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA			
LUSK NOMINEE TRUST				513741								
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		4 U	RRCID ->	006968	COMPL. DATE	08/13/1962	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	6230 - 6236
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	3749 - 3750
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SAGE ENERGY COMPANY		743215												
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 13		RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302 - 4306				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470 - 7475				
04	36082	22301	-0-	-13781	-0-	22012	2	289	9	N	263	178	1	305
05	36284	22544	-0-	-13740	-0-	22315	2	229	9	N	208	367	1	146
06	8520	22738	-0-	14218	14218	22496	2	242	9	N	220	187	1	179
07	8804	23709	-0-	14905	29123	23381	2	328	9	N	298	375	1	102
08	23709	23484	-0-	-225	28898	23157	2	327	9	N	297	191	1	208
09	8520 #	NO RPT	-0-	-8520	20378					N	NO RPT			208

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673												
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)			54712 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON						
BIG GAS OIL LLC			069432														
DONNER			WELL #: 2		RRCID -> 266322			COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NADSOILCO LLC			598945														
BROWN, E. W JR.			WELL #: 1		RRCID -> 279221			COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (11800)			54712 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE						
PETRODOME OPERATING, LLC			660286														
FUNCHESS			WELL #: 1		RRCID -> 272446			COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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						
04		21810 #	19319	-0-	-2491	-0-	18682	3	637	9	N	579	705	1			372
05		21607 #	20003	-0-	-1604	-0-	19309	3	694	9	N	631	691	1			312
06		21922 R	21922	-0-	-0-	-0-	20950	3	972	9	N	884	851	1	3	8	342
07		21392 R	21392	-0-	-0-	-0-	20597	3	795	9	N	723	689	1	2	8	374
08		22672 R	22672	-0-	-0-	-0-	21817	3	855	9	N	777	879	1			272
09		21930 #	21358	-0-	-572	-0-	20613	3	745	9	N	677	523	1			426

OIL AND GAS DIVISION

LOST FORK (FRIO 4030)			55031 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805								
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE			WELL #:	1	RRCID ->	198750	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	6964 PERF. 3972 - 3977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

HOME PETROLEUM CORP.			396852								
FENNER			WELL #:	1	RRCID ->	137440	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6778 - 6826	
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	17	14 2	Y	-0-		57
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	22	5 2	Y	-0-		57
06		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2	Y	-0-		57
07		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	Y	-0-		57
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		57
09		6 N NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		57

FENNER, K.			WELL #:	2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6742 - 6776	
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

FENNER-MORTON			WELL #:	1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6692 - 6712	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09		11 N NO RPT	-0-	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.			834352								
AM			WELL #:	1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6724 - 6750	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
OTEX RESOURCES LLC		628135													
FEDERAL		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
OTEX RESOURCES LLC		628135													
FEDERAL		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT				-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5763 - 5768					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27533 05/09/2019															

OVERLAND		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		521516													
		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
WEAVER, ISAAC		WELL #:	7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 3860 - 3868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213 PERF. 6041 - 6044	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCINTYRE, WILLIS		WELL #:	5	RRCID ->	147146	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6545 PERF. 6151 - 6155	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
STEWART, W. L.		WELL #:	6	RRCID ->	150672	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	7148 PERF. 5443 - 5453			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	275	167	1	108	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	276	169	1	215	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244	335	1	124	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	177	171	1	130	
08	14B2 EXT	160	-0-	160	160	52 1	108 9	N	98	170	1	58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	160			N	NO RPT			58

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 6994 - 6999	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		142

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

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
RASMUSSEN		WELL #:		2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
RASMUSSEN ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DACUS RESOURCES, INC.		196959													
SWANSON (SWD) #1		WELL #:		1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 3125			
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOUISE, NORTH (4500)		55122 703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341													
MERTA, FRANK J ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 119428		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 4523 - 4526			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2019 - P/A 05/13/19															

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4800)			55122 851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	- 4812				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)			55125 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
FREDDCO			284921									
HUDDGINS ESTATE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	- 5352				
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-	-----	
05	1891 N	1109	-0-	-782	-0-	1109 2	N	-0-		-0-	-----	
06	1830 N	368	-0-	-1462	-0-	368 2	N	-0-		-0-	-----	
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		-0-	-----	
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-	-----	
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	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 01/28/1982	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5482	- 5484				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 8969	- 8972				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	

BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971	- 8974				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	-----	

JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811	- 8818				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

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

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

PLEASANT, E. D.		WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 63		RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103											
NELSON, R. B., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 007031		COMPL. DATE 01/06/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7712 - 7714			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU		WELL #: 13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A	
04		210 #	172	-0-	-38	B		-302	7 1	165	2	-0-
05		217 #	178	-0-	-39	B		-341	7 1	171	2	-0-
06		180 #	172	-0-	-8	B		-349	6 1	166	2	-0-
07		186 #	172	-0-	-14	B		-363	6 1	166	2	-0-
08		186 #	173	-0-	-13	B		-376	6 1	167	2	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-139	CANCELLED UNDERAGE ->			-237				-0-
09		180 #	100	-0-	-80	B		-219	4 1	96	2	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 #	187	-0-	-23 B	-284	8	1	179	2	N	-0-	-0-
05	217 #	193	-0-	-24 B	-308	7	1	186	2	N	-0-	-0-
06	210 #	187	-0-	-23 B	-331	7	1	180	2	N	-0-	-0-
07	217 #	187	-0-	-30 B	-361	7	1	180	2	N	-0-	-0-
08	217 #	207	-0-	-10 B	-371	8	1	199	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-119	CANCELLED UNDERAGE ->			-252				
09	180 #	120	-0-	-60 B	-179	4	1	116	2	N	-0-	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	3	1	66	2	Y	-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
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	9	1	222	2	Y	-0-	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	352	1	88	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	333	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	319	1	106	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	318	1	107	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	318	1	107	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	237	-0-	-183	-0-	186	1	51	2	Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000										TOTAL DEPTH	7754	PERF. 6819 - 6872				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997										TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 - 7540				
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	-0-			
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	-0-			
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	-0-			
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	-0-			
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	-0-			
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	-0-			

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998										TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 - 7522				
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	471	1	893	2	Y	-0-	-0-			
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	445	1	943	2	Y	-0-	-0-			
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	431	1	1021	2	Y	-0-	-0-			
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	432	1	1060	2	Y	-0-	-0-			
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	434	1	1128	2	Y	-0-	-0-			
09	1440	N	568	-0-	-872	-0-	242	1	326	2	Y	-0-	-0-			

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 - 7548				
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-	-0-				
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-	-0-				
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-	-0-				
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-	-0-				
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1		N	-0-	-0-				
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1		N	-0-	-0-				

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999										TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 - 7517				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001										TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 - 7508				
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	-0-			
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	12	1	296	2	Y	-0-	-0-			
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1	287	2	Y	-0-	-0-			
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	2	Y	-0-	-0-			
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	2	Y	-0-	-0-			
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	7	1	167	2	Y	-0-	-0-			

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103													
BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	194	1	110	2	Y	26	24	1		5
						29	9								
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	183	1	118	2	Y	25	24	1		6
						28	9								
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	176	1	115	2	Y	28	30	1		4
						31	9								
07	341 N	222	-0-	-119	-0-	172	1	19	2	Y	28	29	1		3
						31	9								
08	341 N	221	-0-	-120	-0-	172	1	19	2	Y	27	25	1		5
						30	9								
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	Y	15	15	1		5
						17	9								
BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552						
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	2	N	-0-				-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	2	N	-0-				-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	7	1	193	2	N	-0-				-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	6	1	149	2	N	-0-				-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	6	1	149	2	N	-0-				-0-
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	N	-0-				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC O'BRIEN		55186 001 208171		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WELL #:		2		RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	3		N	-0-			707
05	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3		N	-0-	168 1		539
06	4530 X	303	-0-	-4227	-0-	303	3		N	-0-	184 1		355
07	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3		N	-0-			355
*08	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9205	3	58 9	N	53	160 1	213 7	35
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			35

MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.		567103		242866		08/26/2008			7444		7174 - 7182		
WELL #:		9		RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7174 - 7182			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY		55186 280 567103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WELL #:		61		RRCID -> 257936		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY		55186 284 567103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WELL #:		41		RRCID -> 007058		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520			
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	8 1	188 2	N		-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	8 1	195 2	N		-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	7 1	189 2	N		-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	7 1	189 2	N		-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	7 1	189 2	N		-0-			-0-
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	4 1	100 2	N		-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY		55186 300 567103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WELL #:		60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8421 - 8424			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514 PERF. 5082 - 5088
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FIVE-JAB, INC.		271310							
QUINN, B. E. UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8430 - 8438
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
LUCHE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508							
BSMC, LP		WELL #:	2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645 PERF.12268 - 12276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LUCHE BAYOU (WILCOX)		55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508							
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250 PERF.13400 - 13420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LUCKY (THOMPSON 10100)		55468 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
ANDERSON		WELL #:	1T	RRCID ->	275419	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10122 - 10130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9295 - 9309		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF		55476 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418		
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	425	1	330	9	N	300	306	1	138
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			138
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			138
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			138
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			138
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #: 2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971											
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65	

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	
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	231 3	930 5	Y	405	384	1	800	
						446 9							
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	642 3	925 5	Y	453	385	1	868	
						498 9							
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	577 3	219 5	Y	137	289	1	716	
						151 9							
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	797 3	304 5	Y	-0-			716	
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1072 3	334 5	Y	354	323	1	747	
						389 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			747	

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081											
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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			
04	14400		76	-0-	-14324	1628	3 3	73 9		N	66		136	
05	13144 #		-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-		136	
06	4380 #		1910	-0-	-2470	-0-	1910 3			N	-0-		136	
07	3069 #		618	-0-	-2451	-0-	618 3			N	-0-		136	
08	744 #		-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		136	
*09	2102 R		2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			N	-0-		136	

LURA MIRE (YEGUA)			55801 495		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908											
BLOXSOM, A.			WELL #: 1		RRCID -> 212564			COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684			
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LYDIA (1700)			55890 060		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
DANKLEFS			WELL #: 1T		RRCID -> 283922			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1788 - 1790			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LYDIA (4100)			55890 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
ALLTEX OPERATING COMPANY			015056											
WIED			WELL #: 1		RRCID -> 229103			COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		56020 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 13870	PERF. 9295 - 13870					
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	817 2	96 9	N	87			114
05	682 N	485	-0-	-197	-0-	446 2	39 9	N	35	111 1		38
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	262 2	41 9	N	37			75
07	930 N	343	-0-	-587	-0-	315 2	28 9	N	25			100
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	324 2	14 9	N	13			113
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	327 2	13 9	N	12			125

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 9273 - 11888					
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1639 2	76 9	N	69			135
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1565 2	73 9	N	66	168 1		33
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1501 2	68 9	N	62			95
07	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1561 2	78 9	N	71			166
08	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1442 2	74 9	N	67	173 1		60
*09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1492 2	69 9	N	63			123

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155 - 12264					
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	943 2	105 9	N	95	185 1		91
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1068 2	124 9	N	113	179 1		25
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	999 2	40 9	N	36			61
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	957 2	31 9	N	28			89
08	992 N	263	-0-	-729	-0-	240 2	23 9	N	21			110
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1385 2	120 9	N	109	167 1		52

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282 - 13930					
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	451 2	34 9	N	31			69
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	425 2	40 9	N	36			105
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	304 2	39 9	N	35			140
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	325 2	29 9	N	26	91 1		75
08	465 N	280	-0-	-185	-0-	271 2	9 9	N	8			83
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	270 2	21 9	N	19			102

KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558 - 13092					
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	377 2	39 9	N	35			170
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	992 2	72 9	N	65	186 1		49
06	840 N	738	-0-	-102	-0-	714 2	24 9	N	22			71
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	306 1	644 2	N	79	89 1		61
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	558 1	964 2	N	76			137
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	540 1	463 2	N	67			204

KEY ENERGY SERVICES, LLC LISA		WELL #: 1 D		RRCID -> 106267	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4734 - 5151					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WALTON/KOONCE		WELL #: 2		RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

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

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

04		14B2 EXT	666	-0-	666	2122	666	2			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	692	-0-	692	2814	692	2			N	-0-				-0-
06		3487	498	-0-	-2989	-0-	498	2			N	-0-				-0-
07		555	541	-0-	-14	-0-	541	2			N	-0-				-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
*09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-				53
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)										56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC										556481									
MATHIS, J. W.										WELL #: 1 T		RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

CANNON, W. E.										WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

STONE, HENRIETTA										WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9024 - 9056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		4410 X	3743	-0-	-667	-0-	3743	3		Y	-0-			64					
05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3		Y	-0-			64					
06		4410 X	4125	-0-	-285	-0-	4056	3	69	9	Y	63	63 1	64					
07		4557 X	3091	-0-	-1466	-0-	132	1	2959	3	Y	-0-		64					
08		4557 X	2580	-0-	-1977	-0-	2580	3		Y	-0-			64					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64					

MADISONVILLE (DEXTER 8800)										56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701									
JOHNSTON UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9114 - 9195	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		3000 #	1893	-0-	-1107	-0-	290	1	1603	2	Y	-0-		12					
05		2635 #	501	-0-	-2134	-0-	220	1	281	2	Y	-0-		12					
06		1380 #	21	-0-	-1359	-0-	10	1	11	2	Y	-0-		12					
07		1953 #	82	-0-	-1871	-0-	30	1	52	2	Y	-0-		12					
08		1953 #	13	-0-	-1940	-0-	10	1	3	2	Y	-0-		12					
*09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	130	1	204	2	Y	-0-		12					

MADISONVILLE (GLEN ROSE)										56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC										626507									
DAVID										WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			51					
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			51					
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	693	3	365	9	Y	332		383					
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	817	3	1032	9	Y	938	1200 1	121					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			121					
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			121					

MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134														
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
VICK, M. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

ETX ENERGY, LLC		255141														
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	450	1	2720	2	N	42	183 1	108
							46	9						
05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	465	1	2674	2	N	65		173
							72	9						
06		3000 X	2449	-0-	-551	-0-	435	1	1967	2	N	43		216
							47	9						
07		3100 X	2045	-0-	-1055	-0-	465	1	1556	2	N	22	173 1	65
							24	9						
08		3100 X	2250	-0-	-850	-0-	420	1	1765	2	N	59		124
							65	9						
09		3000 X	2442	-0-	-558	-0-	450	1	1973	2	N	17		141
							19	9						

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
04		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-		177
05		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-		177
06		2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			N	-0-		177
07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2104	2	12	9	N	11	172 1	16
08		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1917	2	24	9	N	22		38
*09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2020	2	33	9	N	30		68

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	115	1	1337	2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	111	1	1267	2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1233	-0-	-87	-0-	101	1	1132	2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	105	1	1166	2	N	-0-		-0-
08		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	96	1	1098	2	N	-0-		-0-
*09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
04		1230 N	1107	-0-	-123	-0-	88	1	1019	2	N	-0-		-0-
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	N	-0-		-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	103	1	1164	2	N	-0-		-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	98	1	1119	2	N	-0-		-0-
*09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	366	-0-	-354	-0-		29	1	335	2	N	2		14
05	775 N	632	-0-	-143	-0-		2	9	50	1	N	10		24
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-		11	9	61	1	N	11		35
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-		12	9	67	1	N	11		46
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-		6	9	50	1	N	5		51
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-		7	9	58	1	N	6		57
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
04	450 N	425	-0-	-25	-0-		34	1	391	2	N	-0-		152
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-		54	1	619	2	N	3		155
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-		3	9	52	1	N	4		159
07	434 N	379	-0-	-55	-0-		4	9	30	1	N	17		176
08	682 N	369	-0-	-313	-0-		19	9	29	1	N	5		181
09	660 N	473	-0-	-187	-0-		6	9	36	1	N	6	177 1	10
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
04	330 N	172	-0-	-158	-0-		14	1	157	2	N	1		118
05	341 N	147	-0-	-194	-0-		1	9	12	1	N	3		121
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		3	9	41	1	N	8		129
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-		9	9	28	1	N	4		133
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-		4	9	25	1	N	7		140
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-		8	9	30	1	N	5		145
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		135	1	1558	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1636	-0-	-38	-0-		132	1	1504	2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1474	-0-	-116	-0-		120	1	1354	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1564	-0-	-172	-0-		130	1	1434	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-		116	1	1328	2	N	-0-		-0-
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		121	1	1452	2	N	-0-		-0-
PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		122	1	1409	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1230	-0-	-165	-0-		99	1	1131	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1260	-0-	-210	-0-		103	1	1157	2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1471	-0-	-110	-0-		122	1	1349	2	N	-0-		-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		108	1	1240	2	N	-0-		-0-
*09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		113	1	1359	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		750 N	278	-0-	-472	-0-	278 2				N	24
05		775 N	546	-0-	-229	-0-	543 2		3 9		N	27
06		960 N	779	-0-	-181	-0-	762 2		17 9		N	42
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	845 2		12 9		N	53
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2		6 9		N	58
09		780 N	774	-0-	-6	-0-	763 2		11 9		N	68

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
04		510 N	317	-0-	-193	-0-	25 1		292 2		N	61
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	41 1		469 2		N	70
							10 9					
06		510 N	462	-0-	-48	-0-	37 1		422 2		N	73
							3 9					
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	26 1		291 2		N	73
08		527 N	307	-0-	-220	-0-	25 1		281 2		N	74
							1 9					
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	30 1		364 2		N	75
							1 9					

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
04		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1312 2		8 9		N	157
05		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1403 2		8 9		N	164
06		1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1236 2		9 9		N	172
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371 2		8 9		N	179
08		1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1312 2		6 9		N	184
*09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344 2		3 9		N	187

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
04		1590 N	1469	-0-	-121	-0-	1452 2		17 9		N	74
05		1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1637 2		12 9		N	85
06		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1434 2		10 9		N	94
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1602 2		15 9		N	108
08		1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1495 2		14 9		N	121
*09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550 2		9 9		N	129

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	61 1		701 2		N	55
							6 9					
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	67 1		760 2		N	68
							14 9					
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	67 1		752 2		N	77
							10 9					
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	68 1		749 2		N	84
							8 9					
08		837 N	797	-0-	-40	-0-	63 1		723 2		N	94
							11 9					
*09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	65 1		780 2		N	102
							9 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-		66
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	16		82
							18	9						
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	651	2	N	12		94
							13	9						
07		682 N	527	-0-	-155	-0-	43	1	475	2	N	8		102
							9	9						
08		682 N	505	-0-	-177	-0-	40	1	457	2	N	7		109
							8	9						
09		660 N	645	-0-	-15	-0-	49	1	587	2	N	8		117
							9	9						

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
04		2010 N	1586	-0-	-424	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			Y	-0-		-0-
06		1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			Y	-0-		-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	245	1	1701	3	Y	92	92 1	-0-
							101	9						
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-		-0-
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
04		4110 X	3356	-0-	-754	-0-	3356	3			Y	-0-		68
05		4061 X	2956	-0-	-1105	-0-	72	1	2884	3	Y	-0-		68
06		3690 X	820	-0-	-2870	-0-	35	1	785	3	Y	-0-		68
07		3751 X	2199	-0-	-1552	-0-	15	1	2184	3	Y	-0-		68
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-		68
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
04		660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-		15
05		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-		15
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-		15
07		558 N	500	-0-	-58	-0-	32	1	468	3	Y	-0-		15
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-		15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2028 N	2028	-0-	-0-	1955 3	73 9		N	66		87
05		1631 N	1631	-0-	-0-	257 1	1346 3		N	25		112
						28 9						
06		1489 N	1489	-0-	-0-	1489 3			N	-0-		112
07		1596 N	1596	-0-	-0-	226 1	1370 3		N	-0-		112
08		1519 N	1384	-0-	-135	139 1	1245 3		N	-0-		112
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470				N	NO RPT		112

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
04		1560 N	1551	-0-	-9	1515 3	36 9		N	33		73
05		1608 N	1608	-0-	-0-	1585 3	23 9		N	21		94
06		1530 N	1509	-0-	-21	4 1	1498 3		N	6	1 8	99
						7 9						
07		1612 N	1517	-0-	-95	41 1	1465 3		N	10		109
						11 9						
08		1612 N	1413	-0-	-199	1376 3	37 9		N	34		143
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500				N	NO RPT		143

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474												
04		1094 N	1094	-0-	-0-	1094 3			N	-0-		70
05		1209 N	1209	-0-	-0-	185 1	1024 3		N	-0-		70
06		1036 N	1036	-0-	-0-	1036 3			N	-0-		70
07		992 N	506	-0-	-486	110 1	396 3		N	-0-		70
08		992 N	602	-0-	-390	67 1	535 3		N	-0-		70
09		960 N	NO RPT	-0-	-960				N	NO RPT		70

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491												
04		2310 X	1937	-0-	-373	1937 3			Y	-0-		-0-
05		2356 X	1666	-0-	-690	22 1	1644 3		Y	-0-		-0-
06		2715 X	2715	-0-	-0-	2715 3			Y	-0-		-0-
07		2374 X	2374	-0-	-0-	63 1	2210 3		Y	92	92 1	-0-
						101 9						
08		2139 X	1887	-0-	-252	1887 3			Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344												
04		924 N	924	-0-	-0-	827 3	97 9		Y	88	88 1	35
05		1745 N	1745	-0-	-0-	9 1	1736 3		Y	-0-		35
06		1490 N	1490	-0-	-0-	3 1	1487 3		Y	-0-		35
07		1491 N	1491	-0-	-0-	33 1	1458 3		Y	-0-		35
08		1457 N	1290	-0-	-167	1290 3			Y	-0-		35
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
04		120 N	97	-0-	-23	97 3			N	-0-		658
05		131 N	131	-0-	-0-	131 3			N	-0-		658
06		93 N	93	-0-	-0-	93 3			N	-0-		658
07		108 N	108	-0-	-0-	3 1	105 3		N	-0-		658
08		124 N	105	-0-	-19	7 1	98 3		N	-0-		658
09		90 N	NO RPT	-0-	-90				N	NO RPT		658

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
09	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															
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	3	N	27	1	8		62
						30	9								
05	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1721	3	7	9	N	6				68
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1730	3	10	9	N	9				77
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	38	1	1829	3	N	4				81
						4	9								
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1699	3	8	9	N	7				88
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				88
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	3	19	9	N	17				109
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1391	1	570	3	N	10				119
						11	9								
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2148	3	19	9	N	17				136
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	34	1	2389	3	N	15				151
						17	9								
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	3	14	9	N	13				164
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				164
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410															
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-	138	1		22
05	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	139	1	905	3	N	4				26
						4	9								
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	N	6				32
						7	9								
07	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	153	1	872	3	N	11				43
						12	9								
08	1054 N	805	-0-	-249	-0-	799	3	6	9	N	5				48
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				48
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176															
04	810 N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-	168	1		22
05	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	1			N	-0-				22
06	660 N	287	-0-	-373	-0-	287	3			N	-0-				22
07	682 N	226	-0-	-456	-0-	2	1	224	3	N	-0-				22
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-				22
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				22
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294															
04	3000 N	1830	-0-	-1170	-0-	2163	3	97	9	Y	88	88	1		35
05	3100 N	1797	-0-	-1303	-0-	860	2	1795	3	Y	-0-				35
06	2574 N	1714	-0-	-860	-0-	1714	3			Y	-0-				35
07	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	45	1	1667	3	Y	-0-				35
08	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643	3			Y	-0-				35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.// 556481										
BOOZER, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 144568		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1200 N	643	-0-	-557	-0-	41 1	592 3	Y	9		124
							10 9					
05		1209 N	235	-0-	-974	-0-	235 3		Y	-0-		124
06		1200 N	267	-0-	-933	-0-	266 3	1 9	Y	1		125
07		651 N	288	-0-	-363	-0-	19 1	266 3	Y	3		128
							3 9					
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		128

CANNON, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146587		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456			
04		3000 N	1855	-0-	-1145	-0-	2673	1855 3	Y	-0-		59
05		3100 N	1920	-0-	-1180	-0-	1493	3 1	Y	-0-		59
06		3000 N	1835	-0-	-1165	-0-	328	1763 3	Y	65	65 1	59
07		2179 N	1851	-0-	-328	-0-	66 1	1785 3	Y	-0-		59
08		1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682 3		Y	-0-		59
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

MATHIS, JAMES F.		WELL #: 3		RRCID -> 146635		COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474			
04		990 N	314	-0-	-676	-0-	314 3		N	-0-		165
05		1023 N	228	-0-	-795	-0-	5 1	223 3	N	-0-		165
06		840 N	211	-0-	-629	-0-	2 1	209 3	N	-0-		165
07		310 N	196	-0-	-114	-0-	4 1	192 3	N	-0-		165
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		165
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		165

JOHNSON, JAMES F.		WELL #: 1		RRCID -> 148154		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187			
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	5 1	2290 3	N	-0-		178
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-	162 1	16
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2314 3	19 9	N	17		33
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2297 3	22 9	N	20		53
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	4 1	2214 3	N	14		67
							15 9					
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		67

JACKSON, FERN Z. & ROY		WELL #: 2		RRCID -> 148315		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277			
04		1800 X	1769	-0-	-31	-0-	1756 3	13 9	N	12		184
05		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	2 1	1850 3	N	-0-		184
06		1800 X	1074	-0-	-726	-0-	19 1	1055 3	N	-0-		184
07		1829 N	1230	-0-	-599	-0-	35 1	1195 3	N	-0-		184
08		1860 N	519	-0-	-1341	-0-	519 3		N	-0-		184
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		184

STONE, HENRIETTA		WELL #: 3		RRCID -> 148511		COMPL. DATE 01/18/1994			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994										TOTAL DEPTH	9219	PERF. 8377 - 8400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					41
05	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	9	1	1091	3	N	-0-					41
06	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					41
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	N	-0-					41
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					41
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994										TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8091 - 8146				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994										TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8236 - 8298				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8517 - 8546				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8380 - 8387				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	3	23	9	N	21					183
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	1	1	2347	3	N	-0-					183
06	2190 N	1798	-0-	-392	-0-	4	1	1787	3	N	6					189
07	2201 N	1407	-0-	-794	-0-	7	9									189
08	2356 N	686	-0-	-1670	-0-	686	1	1339	3	N	-0-					189
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-		3			N	NO RPT					189

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					152
05	1271 N	934	-0-	-337	-0-	925	3	9	9	N	8					160
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	968	3	9	9	N	8					168
07	1488 N	830	-0-	-658	-0-	802	3	28	9	N	25					193
08	930 N	647	-0-	-283	-0-	639	3	8	9	N	7					200
09	990 N	675	-0-	-315	-0-	655	3	20	9	N	18					218

PARTEN OPERATING INC. 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	85	1	2221	2	N	13					167
05	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	14	9	88	1	N	13					180
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	14	9	85	1	N	12					192
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	13	9	88	1	N	12	177	1			27
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	13	9	88	1	N	10					37
*09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	11	9	85	1	N	2					39
						2	9									

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

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

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
 DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880										
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2367 3	12 9	N	11	205
05	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2535 3	17 9	N	15	220
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2353 3	17 9	N	15	235
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2574 3	7 9	N	6	67
08	2542 N	2364	-0-	-178	-0-	2352 3	12 9	N	11	78
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT	78

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A										
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2159 3	13 9	N	12	137
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2133 3	12 9	N	11	148
06	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1982 3	13 9	N	12	160
07	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	2123 3	15 9	N	14	5
08	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2063 3	10 9	N	9	14
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	14

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305										
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2551 3	39 9	N	35	190
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2296 3	45 9	N	41	46
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2385 3	36 9	N	33	79
07	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2064 3	37 9	N	34	27
08	2201 N	668	-0-	-1533	-0-	659 3	9 9	N	8	35
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT	35

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314										
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1179 3	11 9	N	10	123
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1107 3	13 9	N	12	135
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1149 3	10 9	N	9	144
07	1240 N	961	-0-	-279	-0-	953 3	8 9	N	7	151
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1009 3	8 9	N	7	158
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	158

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005										
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134										
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)													56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005											
VICK, M. Y.													WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8668	-	8758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE					
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	266	1	790	2	N	28	183	1					43					
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	349	1	924	2	N	34							77					
06		1050 N	968	-0-	-82	-0-	342	1	597	2	N	26							103					
07		1085 N	632	-0-	-453	-0-	178	1	435	2	N	17							120					
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	385	1	895	2	N	35							155					
09		960 N	655	-0-	-305	-0-	168	1	479	2	N	7							162					
VICK, M. Y.													WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714	-	8788
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	2	N	-0-							195					
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	50	1	141	2	N	-0-							195					
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	117	1	220	2	N	-0-							195					
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	80	1	172	2	N	-0-							195					
08		186 N	47	-0-	-139	-0-	21	1	26	2	N	-0-							195					
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-							195					
VICK, M. Y.													WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646	-	8740
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	40	1	124	2	N	-0-							110					
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-							110					
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	34	1	53	2	N	-0-							110					
07		155 N	87	-0-	-68	-0-	31	1	56	2	N	-0-							110					
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	10	1	25	2	N	-0-							110					
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-							110					
VICK, M. Y.													WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8668	-	8706
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
MOSS-MALONE													WELL #:	5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8664	-	8690
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	N	-0-							-0-					
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-							-0-					
06		120 N	65	-0-	-55	-0-	26	1	39	2	N	-0-							-0-					
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	27	1	60	2	N	-0-							-0-					
08		155 N	38	-0-	-117	-0-	14	1	24	2	N	-0-							-0-					
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							-0-					
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)													56593 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005											
CARMICHAEL													WELL #:	2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9514	-	12250
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	21	1	67	2	N	-0-							134					
05		93 #	54	-0-	-39	-0-	13	1	41	2	N	-0-							134					
06		90 #	60	-0-	-30	-0-	19	1	41	2	N	-0-							134					
07		93 #	56	-0-	-37	-0-	18	1	38	2	N	-0-							134					
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	N	-0-							134					
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-							134					

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	8			113
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	9 9	6 2	N	7			120
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	11 2	N	7			127
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	8 9	3 2	N	-0-			127
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5 1		N	-0-			127
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	8 9		N	-0-			127

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244												
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23 1	71 2	N	-0-			40
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21 1	57 2	N	-0-			40
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	24 1	39 2	N	-0-			40
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	17 1	37 2	N	-0-			40
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	10 1	16 2	N	-0-			40
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			40

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627												
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	N	1			213
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	N	1			214
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			214
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			214
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	5 2	1 9	N	1			215
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			215

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258												
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS			56688 001		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION			027200														
BROUSSARD, J. E.			WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5495 - 5515						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROUSSARD, J. E.			WELL #: 271512		RRCID -> 271512		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8948 - 10745						
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748														
DUFFY, G. A.			WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A.			WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A.			WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
HALAMICEK, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5463 - 5480			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2154 - 2164			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-5)		56688 054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 6)		56688 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 282639		COMPL. DATE 04/09/2017		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5811 - 5814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864				
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400				
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1	N	-0-			-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426				
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1	N	-0-			-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406				
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	2	1	-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	1	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1	N	-0-			-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1	N	-0-			-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	1	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)			56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200													
PIERCE ESTATES			WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MAGNET WITHERS (F-22)			56688 423		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200													
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MAGNET WITHERS (F-23)			56688 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200													
PIERCE ESTATES			WELL #: C141 D		RRCID -> 052520		COMPL. DATE 04/19/1972			TOTAL DEPTH 7350 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	EOM BALANCE

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

MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200													
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)			56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION			027200													
PIERCE ESTATE			WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

PIERCE ESTATE			WELL #: C249		RRCID -> 283774		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6636 - 6645						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	1		N	-0-				-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	1		N	-0-				-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-		50	1		N	-0-				-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	1		N	-0-				-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	1		N	-0-				-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-		48	1		N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668										COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6145 - 6149
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	777 1	586 9	Y	533	548 0	39				
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	685 1	658 9	Y	598	597 0	40				
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	554 1	645 9	Y	586	567 0	59				
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	781 1	674 9	Y	613	620 0	52				
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	847 1	672 9	Y	611	590 0	73				
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	869 1	634 9	Y	576	593 0	56				

COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703										COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5865 - 5868
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1064 1	228 9	N	207	225 0	15				
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	892 1	183 9	N	166	170 0	11				
06	510 N	121	-0-	-389	-0-	99 1	22 9	N	20	29 0	2				
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	384 1	392 9	N	356	328 0	30				
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	547 1	415 9	N	377	362 0	45				
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	484 1	91 9	N	83	120 0	8				

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104										COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	5110 - 5160
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172										COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5114 - 5167
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667										COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5154 - 5658
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156										COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5145 - 5196
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-		-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-		-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-		-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-		-0-				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-		-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465			N	-0-		-0-				

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

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

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

04	18120 #	NO RPT	-0-	-18120	-0-		N	NO RPT		65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

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

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

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

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

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

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

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

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C 6		RRCID -> 050751		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																	
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1				Y	-0-			-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	1				Y	-0-			-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	128	1				Y	-0-			-0-
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	1				Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																	
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1				N	-0-			-0-
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	374	1				N	-0-			-0-
06		390 N	299	-0-	-91	-0-	-0-	299	1				N	-0-			-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	1				N	-0-			-0-
08		372 N	114	-0-	-258	-0-	-0-	114	1				N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502																	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION		027200								
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775		
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XOG OPERATING LLC		945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)			56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2624 - 2627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATE			WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3066 - 3079	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 - 3166	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)			56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921									
PIERCE ESTATES			WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 3255 - 3260	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3827	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC. COCKBURN				298884									
				WELL #:	3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 - 3946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION WEAKLEY-COCKBURN UNIT				402723									
				WELL #:	1 T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3914 - 3920
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352		N	NO RPT			-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352		N	NO RPT			-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		466352									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352		N	NO RPT			-0-	
BERBERISH-COCKBURN UNIT				402723									
				WELL #:	1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942		N	NO RPT			-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942		N	NO RPT			-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		109942									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942		N	NO RPT			-0-	
PRASFKA				402723									
				WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879		N	NO RPT			-0-	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879		N	NO RPT			-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879		N	NO RPT			-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		157879									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	157879		N	NO RPT			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				027200									
				WELL #:	C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951 - 3961
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BROUSSARD, J. E.				402723									
				WELL #:	12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908 - 3918
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-	
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-	
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		-0-	
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-		-0-	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3984 - 3992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 4061 - 4067
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 3956 - 4322
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF. 4121 - 5167
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRANZ, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4064 - 4084
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		164	RRCID ->	282662	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4122 - 5196
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: WHARTON								
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)		56688 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200														
SHOTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 258788		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998								
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200														
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHMBERG-COFFEY		WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146								
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	1			N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						CNTY: WHARTON								
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4162 - 4170			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
COCKBURN, H. C.		WELL #:	109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4117 - 4124			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC		945921												
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4192 - 4194			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #:	B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4346 - 4362			
04	0 N	198	-0-	198 B	-1402	198	1	N	-0-					-0-
05	0 N	253	-0-	253 B	-1149	253	1	N	-0-					-0-
06	0 N	193	-0-	193 B	-956	193	1	N	-0-					-0-
07	0 N	161	-0-	161 B	-795	161	1	N	-0-					-0-
08	248 N	339	-0-	91 B	-704	339	1	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -704													
*09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	1	N	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4402 - 4408			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4594 - 4607												
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (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												
04	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	1		N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	1		N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17		-0-	13	1		N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17		-0-	14	1		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13		-0-				N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

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

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
GEMARMI INC. 298884																
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700																

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

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826																

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 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																

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

ORO RESOURCES, LLC 626507																
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720																

04		5040 X	4952	-0-	-88	-0-	-0-	4297	3	655	9	N	595	549	1	927
05		5115 X	4210	-0-	-905	-0-	-0-	3757	3	453	9	N	412	358	1	981
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	4906	3	737	9	N	670	751	1	900
07		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	5479	3	663	9	N	603	557	1	946
08		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	-0-					N	NO RPT			946
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	-0-					N	NO RPT			946

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198																
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391																

04		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	-0-	8876	3	1161	9	N	1055	1065	1	199
05		8959 X	8057	-0-	-902	-0-	-0-	7343	3	714	9	N	649	698	1	150
06		8310 X	7828	-0-	-482	-0-	-0-	6710	2	1118	9	N	1016	902	1	264
07		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	-0-	6312	2	850	9	N	773	730	1	307
*08		10385 X	7712	-0-	-2673	-0-	-0-	6983	2	729	9	N	663	708	1	262
09		10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-	-0-					N	NO RPT			262

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC 950523																	
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	2493	-0-	-807	-0-	2440	3	53	9	N	48	181	1			134	
05	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	2135	3	52	9	N	47					181	
06	3480 X	2475	-0-	-1005	-0-	2429	3	46	9	N	42					223	
07	3596 X	2793	-0-	-803	-0-	2757	3	36	9	N	33	177	1			79	
08	2852 X	2826	-0-	-26	-0-	2787	3	39	9	N	35					114	
*09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3035	3	40	9	N	36					150	

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																	
04	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10638	3	74	9	N	67					197	
05	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10813	3	83	9	N	75					272	
06	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10367	3	41	9	N	37	174	1			135	
07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10701	3	69	9	N	63					198	
08	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10998	3	61	9	N	55	169	1			84	
*09	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10907	3	58	9	N	53					137	

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528																	
04	2310 N	1908	-0-	-402	-0-	1862	3	46	9	N	42					214	
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1405	3	37	9	N	34					248	
06	1980 N	1171	-0-	-809	-0-	1151	3	20	9	N	18	178	1			88	
07	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1783	3	18	9	N	16					104	
08	1457 N	980	-0-	-477	-0-	980	3			N	-0-					104	
09	1170 N	947	-0-	-223	-0-	947	3			N	-0-					104	

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553																	
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					180	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	N	3					183	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					183	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					183	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183	
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					183	

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																	
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4331	3	140	9	N	127					301	
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5522	3	163	9	N	148	178	1			271	
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6198	3	129	9	N	117					388	
07	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5643	3	153	9	N	139	345	1			182	
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6131	3	167	9	N	152	171	1			163	
*09	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5793	3	179	9	N	163	178	1			148	

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142																	
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	3	4	9	N	4					166	
05	1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1524	3	9	9	N	8					174	
06	1410 N	552	-0-	-858	-0-	546	3	6	9	N	5					179	
07	1767 N	649	-0-	-1118	-0-	629	3	20	9	N	18	173	1			24	
08	1519 N	582	-0-	-937	-0-	575	3	7	9	N	6					30	
09	540 N	205	-0-	-335	-0-	199	3	6	9	N	5					35	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008													TOTAL DEPTH	13881	PERF.13360	- 19746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	5400 X	4828	-0-	-572	-0-	4771 3	57 9	N	52	179 1		143				
05	5642 X	4751	-0-	-891	-0-	4696 3	55 9	N	50			193				
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5418 3	53 9	N	48	178 1		63				
07	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	4918 3	70 9	N	64			127				
08	4991 X	4532	-0-	-459	-0-	4466 3	66 9	N	60			187				
09	5460 X	3992	-0-	-1468	-0-	3747 3	245 9	N	223	181 1		229				
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010													TOTAL DEPTH	14529	PERF. 4830	- 5796
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671			N	NO RPT			-0-				
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008													TOTAL DEPTH	14705	PERF.13641	- 19068
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-				
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-				
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-				
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-				
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-				
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL DEPTH	14193	PERF.13753	- 19443
04	6180 X	3040	-0-	-3140	-0-	2995 3	45 9	N	41			179				
05	6541 X	2934	-0-	-3607	-0-	2915 3	19 9	N	17			196				
06	6330 X	642	-0-	-5688	-0-	631 3	11 9	N	10			206				
07	6541 X	3987	-0-	-2554	-0-	3950 3	37 9	N	34	185 1		55				
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4731 3	51 9	N	46			101				
09	3030 X	1283	-0-	-1747	-0-	1269 3	14 9	N	13			114				
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008													TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628	- 19847
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			45				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45				
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009													TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455	- 19638
04	6930 X	5061	-0-	-1869	-0-	5002 3	59 9	N	54			339				
05	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8323 3	90 9	N	82			421				
06	6930 X	175	-0-	-6755	-0-	175 3		N	-0-	178 1		243				
07	5239 X	48	-0-	-5191	-0-	48 3		N	-0-			243				
08	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11574 3	116 9	N	105			348				
09	7920 X	1709	-0-	-6211	-0-	1687 3	22 9	N	20			368				
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009													TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2376 3	78 9	N	71			278				
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2761 3	494 9	N	449	375 1		352				
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2817 3	161 9	N	146	182 1		316				
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3161 3	228 9	N	207	331 1		192				
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2753 3	15 9	N	14			206				
*09	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5172 3	573 9	N	521	380 1		347				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009													TOTAL	DEPTH	14306	PERF.13815	-	19276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5668 3	179 9	N	163	359 1		174					
05		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6001 3	173 9	N	157	176 1		155					
06		6090 X	5993	-0-	-97	-0-	5819 3	174 9	N	158	178 1		135					
07		6293 X	6015	-0-	-278	-0-	5869 3	146 9	N	133	176 1		92					
08		6293 X	5959	-0-	-334	-0-	5801 3	158 9	N	144	177 1		59					
*09		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7334 3	171 9	N	155			214					

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL	DEPTH	13097	PERF.12971	-	19162
04		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	9929 3	328 9	N	298	361 1		217					
05		10478 X	9848	-0-	-630	-0-	9463 3	385 9	N	350	371 1		196					
06		10140 X	9841	-0-	-299	-0-	9589 3	252 9	N	229	186 1		239					
07		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10153 3	355 9	N	323	374 1		188					
08		10478 X	10148	-0-	-330	-0-	9811 3	337 9	N	306	372 1		122					
*09		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	9963 3	329 9	N	299	187 1		234					

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009													TOTAL	DEPTH	13596	PERF.13087	-	19837
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3461 3	189 9	N	172	527 1		82					
05		3534 X	2559	-0-	-975	-0-	2454 3	105 9	N	95			177					
06		3030 X	2999	-0-	-31	-0-	2904 3	95 9	N	86			263					
07		3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3312 3	89 9	N	81	174 1		170					
08		3565 X	2745	-0-	-820	-0-	2665 3	80 9	N	73			243					
09		3450 X	2849	-0-	-601	-0-	2799 3	50 9	N	45	186 1		102					

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13530	-	18690
04		14310 X	9588	-0-	-4722	-0-	8996 3	592 9	N	538	547 1		216					
05		14787 X	5511	-0-	-9276	-0-	4843 3	668 9	N	607	523 1		300					
06		12870 X	9973	-0-	-2897	-0-	9461 3	512 9	N	465	538 1		227					
07		11811 X	10979	-0-	-832	-0-	10297 3	682 9	N	620	711 1		136					
08		10912 X	8979	-0-	-1933	-0-	8374 3	605 9	N	550	538 1		148					
09		9960 X	9928	-0-	-32	-0-	9066 3	862 9	N	784	695 1		237					

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL	DEPTH	13893	PERF.13430	-	19030
04		8370 X	7425	-0-	-945	-0-	7417 3	8 9	N	7	180 1		150					
05		10385 X	8924	-0-	-1461	-0-	8896 3	28 9	N	25			175					
06		10050 X	9210	-0-	-840	-0-	9145 3	65 9	N	59	178 1		56					
07		10385 X	7667	-0-	-2718	-0-	7610 3	57 9	N	52			108					
08		9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9599 3	205 9	N	186			294					
*09		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9340 3	62 9	N	56	172 1		178					

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
04		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	11760 3	1143 9	N	1039	898 1		425					
05		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	12428 3	596 9	N	542	539 1		428					
06		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	12022 3	1121 9	N	1019	1284 1		163					
07		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12680 3	1164 9	N	1058	912 1		309					
08		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13123 3	779 9	N	708	716 1		301					
09		13140 X	11995	-0-	-1145	-0-	11131 3	864 9	N	785	753 1		333					

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4076	-	5278
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	LIFT	STATUS	STATUS							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
04	9150 X	7648	-0-	-1502	-0-	7647	3	1 9	N	1		121
05	8959 X	8290	-0-	-669	-0-	8290	3		N	-0-		121
06	8250 X	5738	-0-	-2512	-0-	5708	3	30 9	N	27		148
07	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8479	3	461 9	N	419	536 1	31
08	8277 X	7901	-0-	-376	-0-	7901	3		N	-0-		31
09	8010 X	6832	-0-	-1178	-0-	6832	3		N	-0-		31
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
04	9660 X	8485	-0-	-1175	-0-	8417	3	68 9	N	62	179 1	181
05	9610 X	1053	-0-	-8557	-0-	1025	3	28 9	N	25		206
06	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	13858	3	69 9	N	63	178 1	91
07	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11845	3	89 9	N	81		172
08	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10862	3	97 9	N	88		260
09	10800 X	9821	-0-	-979	-0-	9766	3	55 9	N	50	177 1	133
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2976	3	55 9	N	50	183 1	232
05	5704 X	2732	-0-	-2972	-0-	2699	3	33 9	N	30	181 1	81
06	5520 X	2503	-0-	-3017	-0-	2463	3	40 9	N	36		117
07	5704 X	2679	-0-	-3025	-0-	2638	3	41 9	N	37		154
08	5704 X	2677	-0-	-3027	-0-	2635	3	42 9	N	38		192
09	3030 X	2047	-0-	-983	-0-	2007	3	40 9	N	36		228
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
04	8280 X	7473	-0-	-807	-0-	6801	3	672 9	N	611	538 1	216
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	7457	3	663 9	N	603	570 1	249
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6461	3	519 9	N	472	552 1	169
07	7719 X	7405	-0-	-314	-0-	6841	3	564 9	N	513	545 1	137
08	8122 X	7314	-0-	-808	-0-	6763	3	551 9	N	501	556 1	82
09	7860 X	6980	-0-	-880	-0-	6462	3	518 9	N	471	375 1	178
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
04	5970 X	5513	-0-	-457	-0-	-0-	4814	3	699	9	N	336
05	6169 X	5234	-0-	-935	-0-	-0-	4894	3	340	9	N	110
06	3600 X	2323	-0-	-1277	-0-	-0-	2047	3	276	9	N	202
07	5704 X	1746	-0-	-3958	-0-	-0-	1414	3	332	9	N	333
08	5704 X	3369	-0-	-2335	-0-	-0-	2884	3	485	9	N	243
09	5520 X	3350	-0-	-2170	-0-	-0-	2918	3	432	9	N	101

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320												
04	18660 X	18212	-0-	-448	-0-	-0-	16632	3	1580	9	N	338
05	19809 X	18953	-0-	-856	-0-	-0-	17332	3	1621	9	N	316
06	19170 X	18706	-0-	-464	-0-	-0-	16920	3	1786	9	N	297
07	19809 X	18397	-0-	-1412	-0-	-0-	17103	3	1294	9	N	269
08	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	-0-	17485	3	1574	9	N	245
09	18720 X	15803	-0-	-2917	-0-	-0-	14428	3	1375	9	N	413

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127												
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	3	232	9	N	206
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	3	252	9	N	256
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3	72	9	N	137
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	3	304	9	N	228
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	3	130	9	N	70
09	3000 X	2200	-0-	-800	-0-	-0-	2066	3	134	9	N	192

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
04	9570 X	8221	-0-	-1349	-0-	-0-	8049	3	172	9	N	296
05	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	-0-	8618	3	196	9	N	311
06	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	-0-	9081	3	213	9	N	327
07	8835 X	8719	-0-	-116	-0-	-0-	8541	3	178	9	N	142
08	8835 X	8565	-0-	-270	-0-	-0-	8387	3	178	9	N	125
09	9300 X	8239	-0-	-1061	-0-	-0-	8053	3	186	9	N	110

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800												
04	9510 X	6489	-0-	-3021	-0-	-0-	6372	3	117	9	N	61
05	9827 X	7363	-0-	-2464	-0-	-0-	7231	3	132	9	N	181
06	8460 X	7551	-0-	-909	-0-	-0-	7437	3	114	9	N	285
07	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	-0-	9960	3	155	9	N	242
08	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	-0-	9317	3	135	9	N	178
*09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	-0-	8498	3	139	9	N	116

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7860 X	6304	-0-	-1556	-0-	5539 3	765 9	N	695	718 1		175
05		7068 X	6592	-0-	-476	-0-	5805 3	787 9	N	715	739 1		151
06		6840 X	6331	-0-	-509	-0-	5573 3	758 9	N	689	546 1		294
07		6541 X	6222	-0-	-319	-0-	5472 3	750 9	N	682	732 1		244
08		6603 X	5902	-0-	-701	-0-	5147 3	755 9	N	686	737 1		193
09		6390 X	5703	-0-	-687	-0-	5003 3	700 9	N	636	565 1		264

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564													
04		4620 X	1630	-0-	-2990	-0-	1334 3	296 9	N	269	363 1		196
05		4774 X	1775	-0-	-2999	-0-	1485 3	290 9	N	264	177 1		283
06		4620 X	2022	-0-	-2598	-0-	1427 3	595 9	N	541	365 1		459
07		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6120 3	508 9	N	462	706 1		215
08		3317 X	1079	-0-	-2238	-0-	888 3	191 9	N	174	183 1		206
*09		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4548 3	366 9	N	333	360 1		179

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853													
04		5580 X	3752	-0-	-1828	-0-	3403 3	349 9	N	317	366 1		199
05		5766 X	4341	-0-	-1425	-0-	3893 3	448 9	N	407	364 1		242
06		4950 X	2764	-0-	-2186	-0-	2383 3	381 9	N	346	361 1		227
07		5115 X	1519	-0-	-3596	-0-	1207 3	312 9	N	284	356 1		155
08		5115 X	2573	-0-	-2542	-0-	2136 3	437 9	N	397	358 1		194
09		4200 X	1805	-0-	-2395	-0-	1453 3	352 9	N	320	357 1		157

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
04		3660 X	1153	-0-	-2507	-0-	1057 3	96 9	N	87			314
05		3782 X	657	-0-	-3125	-0-	617 3	40 9	N	36	181 1		169
06		3630 X	1185	-0-	-2445	-0-	1061 3	124 9	N	113			282
07		2976 X	1234	-0-	-1742	-0-	1137 3	97 9	N	88	171 1		199
08		2573 X	1500	-0-	-1073	-0-	1399 3	101 9	N	92	181 1		110
*09		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1182 3	91 9	N	83			193

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
04		12750 X	4756	-0-	-7994	-0-	3956 3	800 9	N	727	904 1		220
05		7998 X	2183	-0-	-5815	-0-	1592 3	591 9	N	537	180 1		577
06		7740 X	3862	-0-	-3878	-0-	3861 3	1 9	N	1	343 1		235
07		5456 X	3543	-0-	-1913	-0-	3378 3	165 9	N	150	183 1		202
08		5456 X	2575	-0-	-2881	-0-	2467 3	108 9	N	98	176 1		124
*09		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11542 3	2041 9	N	1855	1588 1		391

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309 - 19978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	21912 3	3263 9	N	2966	2988 1		437			
05		21576 X	18892	-0-	-2684	-0-	16991 3	1901 9	N	1728	1734 1		431			
06		25230 X	22131	-0-	-3099	-0-	20167 3	1964 9	N	1785	1783 1		433			
07		26071 X	18088	-0-	-7983	-0-	15800 3	2288 9	N	2080	2105 1		408			
08		26071 X	24703	-0-	-1368	-0-	22616 3	2087 9	N	1897	2119 1		186			
09		25170 X	15475	-0-	-9695	-0-	13579 3	1896 9	N	1724	1773 1		137			

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453 - 20609
04		18090 X	13052	-0-	-5038	-0-	12205 3	847 9	N	770	900 1		288			
05		18693 X	11485	-0-	-7208	-0-	10598 3	887 9	N	806	713 1		381			
06		13440 X	7972	-0-	-5468	-0-	7519 3	453 9	N	412	543 1		250			
07		13888 X	7925	-0-	-5963	-0-	7631 3	294 9	N	267	336 1		181			
08		13485 X	12424	-0-	-1061	-0-	11727 3	697 9	N	634	612 1		203			
*09		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	14712 3	938 9	N	853	864 1		192			

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170 - 19935
04		1680 N	1533	-0-	-147	-0-	996 3	537 9	N	488	380 1		383			
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1067 3	548 9	N	498	562 1		319			
06		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	927 3	512 9	N	465	551 1		233			
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1331 3	537 9	N	488	362 1		359			
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1148 3	520 9	N	473	558 1		274			
09		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	929 3	507 9	N	461	376 1		359			

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600 - 19328
04		6990 X	5903	-0-	-1087	-0-	5365 3	538 9	N	489	550 1		122			
05		7223 X	6669	-0-	-554	-0-	5998 3	671 9	N	610	550 1		182			
06		6270 X	5553	-0-	-717	-0-	5210 3	343 9	N	312	185 1		309			
07		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5615 3	888 9	N	807	749 1		367			
08		6665 X	5268	-0-	-1397	-0-	4968 3	300 9	N	273	546 1		94			
09		6450 X	5325	-0-	-1125	-0-	4735 3	590 9	N	536	558 1		72			

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398 - 20615
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	276	189 1		203			
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	329	372 1		160			
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	539	556 1		143			
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	797 3	585 9	N	532	411 1		264			
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	757 3	329 9	N	299	367 1		196			
*09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	604 3	429 9	N	390	373 1		213			

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420 - 19050
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1687 3	224 9	N	204	189 1		192			
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1312 3	245 9	N	223	181 1		234			
06		1890 N	1524	-0-	-366	-0-	1309 3	215 9	N	195	185 1		244			
07		1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1411 3	439 9	N	399	370 1		273			
08		1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1379 3	25 9	N	23	196 1		100			
09		1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1265 3	199 9	N	181	183 1		98			

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510 - 20606
04		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6332 3	718 9	N	653	550 1		202			
05		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6136 3	898 9	N	816	740 1		278			
06		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	4984 3	355 9	N	323	374 1		227			
07		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4164 3	479 9	N	435	375 1		287			
08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6040 3	689 9	N	626	720 1		193			
*09		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3217 3	363 9	N	330	369 1		154			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
04		7890 X	6627	-0-	-1263	-0-	5787	3	840	9	N	353
05		8153 X	6154	-0-	-1999	-0-	5750	3	404	9	N	357
06		7320 X	6290	-0-	-1030	-0-	5508	3	782	9	N	324
07		7533 X	6285	-0-	-1248	-0-	5699	3	586	9	N	286
08		6851 X	6493	-0-	-358	-0-	5911	3	582	9	N	272
09		6630 X	5850	-0-	-780	-0-	5507	3	343	9	N	216

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977												
04		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2074	3	386	9	N	152
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2174	3	382	9	N	130
06		2460 N	2427	-0-	-33	-0-	2067	3	360	9	N	272
07		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2170	3	370	9	N	249
08		2542 N	2419	-0-	-123	-0-	2057	3	362	9	N	220
09		2430 N	2223	-0-	-207	-0-	1883	3	340	9	N	160

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513												
04		7410 X	6176	-0-	-1234	-0-	5845	3	331	9	N	133
05		7657 X	6362	-0-	-1295	-0-	5832	3	530	9	N	251
06		7410 X	5517	-0-	-1893	-0-	5463	3	54	9	N	114
07		7347 X	4949	-0-	-2398	-0-	4644	3	305	9	N	215
08		6479 X	4667	-0-	-1812	-0-	4408	3	259	9	N	233
09		6180 X	3751	-0-	-2429	-0-	3518	3	233	9	N	258

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
DENBURY ONSHORE, LLC 215343												
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	2394 2	1437 9	N		1306	1288 1		245
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	2068 2	1454 9	N		1322	1414 1		153
06		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2954 2	1544 9	N		1404	1372 1		185
07		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	3018 2	1656 9	N		1505	1396 1		294
08		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	2875 2	1585 9	N		1441	1387 1		348
*09		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	2709 2	1788 9	N		1625	1579 1		394

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104														
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2018 - P/A 06/01/18														

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) 57299 757 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198														
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498														
04		3300 X	2350	-0-	-950	-0-	2073 2	277 9	N		252	195 1		140
05		3410 X	2090	-0-	-1320	-0-	1916 2	174 9	N		158	183 1		115
06		3300 X	2279	-0-	-1021	-0-	2001 2	278 9	N		253	178 1		190
07		2418 X	2375	-0-	-43	-0-	2157 2	218 9	N		198			388
*08		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2595 2	201 9	N		183	187 1		384
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			384

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730														
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS)		57578 342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 283848		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7642 - 7668		
04	58717 X	304	-0-	-58413	-0-	304 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	225 2	N	-0-		-0-
06	3180 X	756	-0-	-2424	-0-	756 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	255	-0-	-3031	-0-	255 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	23	-0-	-3263	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*09	750 X	26	-0-	-724	-0-	26 2	N	-0-		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7372 - 7376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15 2	Y	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5333 - 5414		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 7848 - 7851		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3558 - 3578		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 7923 - 7926		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD)			57578 646		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
OHIO SUN UNIT			WELL #:		6FT	RRCID ->	182598	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8320 - 8459			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)			57578 798		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
OHIO - SUN UNIT			WELL #:		1K	RRCID ->	162957	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900			

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

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874			

04		766 R	151	-0-	-615	-0-	151	2			N	-0-		-0-	
05		589 #	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-		-0-	
06		570 #	151	-0-	-419	-0-	151	2			N	-0-		-0-	
07		589 #	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-		-0-	
08		217 #	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
*09		150 #	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-		-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)			57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
OHIO SUN UNIT			WELL #:		5F	RRCID ->	148229	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540			

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

OHIO-SUN UNIT			WELL #:		2F	RRCID ->	157290	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8557 - 8628			

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)			57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
OHIO-SUN UNIT			WELL #:		14F	RRCID ->	211931	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8626 - 8630			

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)			57578 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	12F	RRCID ->	199351	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8597 - 8604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)			57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
OHIO SUN UNIT			WELL #:	2E	RRCID ->	132362	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	2982 - 3138

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)			57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
OHIO SUN UNIT			WELL #:	16E	RRCID ->	147912	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6890 - 6900

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

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)			57578 974		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496									
RUNNELLS			WELL #:	1	RRCID ->	282937	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7320 - 7328

04	16026	14373	-0-	-1653	-0-	14314	2	59	9	N	54	134
05	13144	12416	-0-	-728	-0-	12134	2	282	9	N	256	45
06	12720	9526	-0-	-3194	-0-	9326	2	200	9	N	182	47
07	13144	8256	-0-	-4888	-0-	8184	2	72	9	N	65	112
08	13144	10698	-0-	-2446	-0-	8865	2	1833	9	N	1666	149
09	12720	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT	149

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)			57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	7L	RRCID ->	283855	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7477 - 7480

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
05	2294 N	150	-0-	-2144	-0-	150	2			N	-0-	-0-
06	2070 N	151	-0-	-1919	-0-	151	2			N	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-	-0-
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-	-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7514 - 7518		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1560 N	151	-0-	-1409	-0-	151	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	150	-0-	-1462	-0-	150	2		N	-0-		-0-
06	1560 N	151	-0-	-1409	-0-	151	2		N	-0-		-0-
07	1612 N	152	-0-	-1460	-0-	152	2		N	-0-		-0-
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2		N	-0-		-0-
*09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 9624 - 9947		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	576	-0-	-204	-0-	508	1	51 2	Y	15		121
05	1302 N	950	-0-	-352	-0-	511	1	55 2	Y	14		135
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	369	3	15 9				140
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	790	1	193 2	Y	5		147
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	1551	3	6 9				141
09	2550 #	2252	-0-	-298	-0-	859	1	28 2	Y	7		141
						1537	3	8 9				141
						829	1	29 2	Y	7	13 1	141
						1501	3	8 9				141
						638	1	111 2	Y	-0-		141
						1503	3					141

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6000	2	39 9	N	35		70
05	5456 X	3183	-0-	-2273	-0-	3153	2	30 9	N	27		97
06	5280 X	772	-0-	-4508	-0-	764	2	8 9	N	7		104
07	5456 X	2720	-0-	-2736	-0-	2695	2	25 9	N	23		127
08	5456 X	1060	-0-	-4396	-0-	1047	2	13 9	N	12		139
09	5280 X	70	-0-	-5210	-0-	70	2		N	-0-		139

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	94110 #	73176	-0-	-20934	-0-	420 1	72554 3	N	184	354 1	73
						202 9					
05	97247 #	73689	-0-	-23558	-0-	300 1	72781 3	N	553	536 1	90
						608 9					
06	90060 #	69367	-0-	-20693	-0-	300 1	68700 3	N	334	352 1	72
						367 9					
07	90737 #	69559	-0-	-21178	-0-	69182 1	377 9	N	343	179 1	236
08	85188 #	67253	-0-	-17935	-0-	66904 1	349 9	N	317	358 1	195
09	73170 #	NO RPT	-0-	-73170	-0-			N	NO RPT		195

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

04	420 #	58	-0-	-362	-0-	50 1	8 9	N	7		156
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		156
06	28 R	28	-0-	-0-	-0-	22 1	6 9	N	5		161
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	45 1	9 9	N	8		169
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

04	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	1932 2	92 9	N	84		270
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2085 2	47 9	N	43	186 1	125
06	2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1732 2	55 9	N	50		175
07	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1924 2	57 9	N	52		227
08	2139 N	987	-0-	-1152	-0-	952 2	35 9	N	32		259
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2122 2	53 9	N	48		307

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

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

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 173		WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 199		WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595										
STATE BLOCK 483-L		WELL #:	1	RRCID ->	081915	COMPL. DATE	07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	6172 - 6178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)				58213 695	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 485-L				WELL #:	4 L	RRCID ->	103728	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6672 - 6758	
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

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

MATAGORDA 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	
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

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

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	119123	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14810 - 15228	
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	L 3	RRCID ->	184382	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	15515	PERF.15124 - 15476	
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

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

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185582	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	15686	PERF.14752 - 14896	
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

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6438 - 6460	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) //CONT.// 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599																	

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																	

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027																	

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																	

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																	
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965																	

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) //CONT.// 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
 STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

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

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

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

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

04	8299	X	8299	-0-	-0-	8235	2	64	9	Y	58	71	1	98
05	8643	X	8643	-0-	-0-	8603	2	40	9	Y	36	53	1	81
06	8707	X	8707	-0-	-0-	8688	2	19	9	Y	17			98
07	8165	X	8165	-0-	-0-	8162	2	3	9	Y	3	6	1	95
08	9032	X	9032	-0-	-0-	9015	2	17	9	Y	15			110
*09	6574	X	6574	-0-	-0-	6556	2	18	9	Y	16	31	1	95

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

04	13044	X	13044	-0-	-0-	12946	2	98	9	Y	89	109	1	263
05	13118	X	13118	-0-	-0-	13023	2	95	9	Y	86	125	1	224
06	12840	X	12527	-0-	-313	12431	2	96	9	Y	87			311
07	13268	X	12739	-0-	-529	12649	2	90	9	Y	82	174	1	219
08	13268	X	13239	-0-	-29	13153	2	86	9	Y	78			297
09	12840	X	12253	-0-	-587	12165	2	88	9	Y	80	155	1	222

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9600 - 9604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	187999	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9309 - 9880			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH		WELL #:		58651 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS							
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516											
SMGU 10 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	165031	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	4164 - 4184			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		WELL #:		58651 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
ABACO OPERATING, LLC		WELL #:		000894											
MOODY FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	260387	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	13049	PERF.	12922 - 12934			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	184787	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11955 - 11970			
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #:		5											
04	18720 X	17619	-0-	-1101	-0-	428	1	17103	2	N	80	169	1		111
						88	9								
05	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	450	1	19024	2	N	87	170	1		28
						96	9								
06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	450	1	18449	2	N	237	181	1		84
						261	9								
07	19654 X	16928	-0-	-2726	-0-	465	1	16220	2	N	221	177	1		128
						243	9								
*08	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	450	1	18857	2	N	568	471	1		225
						625	9								
09	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT				225

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #:	23	RRCID ->	113719	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 12610 - 12920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	761	-0-	761	761	761	2	N	-0-			38
08		14B2 EXT	2323	-0-	2323	3084	2323	2	N	-0-			38
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3084			N	NO RPT			38

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)		58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #:	3	RRCID ->	038467	COMPL. DATE	01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9068 - 9074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
QUINN, B. E.		WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9050 - 9064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7694 - 7718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		5160 X	2185	-0-	-2975	-0-	182	1	1999	2	N	4	165
							4	9					
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	165
06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-	165
07		5146 X	1053	-0-	-4093	-0-	71	1	979	2	N	3	168
							3	9					
08		4619 X	3102	-0-	-1517	-0-	192	1	2904	2	N	5	173
							6	9					
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	173

SCHUMAKER, ALICE ET AL		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		263701											
		WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		7290 X	3301	-0-	-3989	-0-	275	1	3020	2	Y	5	205
							6	9					
05		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	205
06		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-	205
07		7533 X	2633	-0-	-4900	-0-	179	1	2454	2	Y	-0-	23
08		6169 X	4116	-0-	-2053	-0-	253	1	3824	2	Y	35	58
							39	9					
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	58

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
AMMANN, HOMER TRUST															
//CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
//CONT.// 263701															
WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2550 N	1299	-0-	-1251	-0-	108	1	1187	2	N	4			45
05		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-	4	9			N	-0-			45
06		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			45
07		1333 N	728	-0-	-605	-0-	49	1	673	2	N	5			50
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	N	7			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			N	-0-			57
MCFARLAN (YEGUA)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
MERTA															
59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
263701															
WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848															
04		2010 N	1168	-0-	-842	-0-	98	1	1067	2	N	3			76
05		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	3	9			N	-0-			76
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			76
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	139	1	1900	2	N	5			81
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	2	N	11			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			N	-0-			92
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)															
GATHER PETROLEUM CORPORATION															
MILES, TIM															
60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
292850															
WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
MELLON (10500)															
LEMON, RICHARD G.															
KAACK, JOHN UNIT															
60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
496332															
WELL #: 4 RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299															
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997															
SANDEL OPERATING COMPANY															
BURKE, FRANCES P. ET AL															
747534															
WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420															
*11		1680 X	1584	-0-	-96	-0-	1572	2	12	9	Y	11			133
*12		1674 X	1668	-0-	-6	-0-	1649	2	19	9	Y	17			150
*01		1736 X	1689	-0-	-47	-0-	1674	2	15	9	Y	14			164
*02		1568 X	1011	-0-	-557	-0-	1000	2	11	9	Y	10			174
*03		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2			176
*04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	178	1	-0-
*05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
*06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
*07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
*08		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELLON (10500)		//CONT.// 60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350								
*01	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	3335	2	21	9	N	19					296
*02	3472 X	958	-0-	-2514	-0-	937	2	21	9	N	19	171	1			144
*03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4293	2	21	9	N	19					163
*04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	19	182	1			-0-
*05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
*06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
*07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 114679		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
JMC RESOURCES CORP.		427742														
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
H. ROADDES, INC.		341527														
RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP.		450261														
GRESHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286476		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494								
04	18720	11983	-0-	-6737	25355	11981	2	2	9	N	2					34
05	19344	14700	-0-	-4644	20711	14679	2	21	9	N	19					53
06	18720	13400	-0-	-5320	15391	13397	2	3	9	N	3					56
07	19344	13769	-0-	-5575	9816	13761	2	8	9	N	7					63
08	19344	15440	-0-	-3904	5912	15433	2	7	9	N	6					69
*09	18720	14351	-0-	-4369	1543	14344	2	7	9	N	6					75

MENEFE (FRIO 5750)			60476 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
H. ROADES, INC.			341527									
ROADES G. U. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	189321	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	5744 - 5748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MENEFE (RAUN-YEGUA)			60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
ATASCA RESOURCES, INC.			035643									
RAUN			WELL #:		RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7510 - 7515
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/16/2014									

MENEFE (YEGUA)			60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FREDCO			284921									
RAUN, N.			WELL #:	2	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4094 - 4110
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAUN, N.			WELL #:	3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7611 - 7617
04		4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	N	-0-			25
05		4567 R	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2	N	-0-			25
06		4151 R	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2	N	-0-			25
07		4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2	N	-0-			25
*08		5238	5099	-0-	-139	-0-	5099 2	N	-0-			25
09		4410 #	4404	-0-	-6	-0-	4404 2	N	-0-			25

MENEFE (YEGUA 10050)			60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602									
CRANEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447										
EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517												
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424					
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	6256	3758	-0-	-2498	-0-	266	1	393	3	Y	2817	2880	1	78
						3099	9							
05	6306	3804	-0-	-2502	-0-	273	1	408	3	Y	2839	2781	1	136
						3123	9							
06	5594	3427	-0-	-2167	-0-	268	1	220	3	Y	2672	2717	1	91
						2939	9							
07	5500	3401	-0-	-2099	-0-	273	1	123	3	Y	2732	2719	1	104
						3005	9							
08	5644	3473	-0-	-2171	-0-	271	1	255	3	Y	2679	2684	1	99
						2947	9							
*09	4312	2936	-0-	-1376	-0-	201	1	548	3	Y	1988	1877	1	210
						2187	9							

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892					
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	7327 R	7327	-0-	-0-	-0-	1370	1	5230	2	Y	298	200	1	218
						399	3	328	9					
05	4805 #	2826	-0-	-1979	-0-	409	1	1851	2	Y	128	279	1	67
						425	3	141	9					
06	5580 #	306	-0-	-5274	-0-	45	1	215	2	Y	23			90
						21	3	25	9					
07	7564 #	4049	-0-	-3515	-0-	521	1	2812	2	Y	232	123	1	199
						461	3	255	9					
08	9928 R	9928	-0-	-0-	-0-	1369	1	7468	2	Y	359	299	1	259
						696	3	395	9					
09	3300	10450	-0-	7150	7150	1436	1	6980	2	Y	464	467	1	256
						1524	3	510	9					

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
CICO OIL & GAS COMPANY		153410												
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231					
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	3000 X	2253	-0-	-747	-0-	75	1	1895	2	N	257	180	1	224
						283	9							
05	3100 X	156	-0-	-2944	-0-	20	1	63	2	N	66			290
						73	9							
06	3000 X	592	-0-	-2408	-0-	60	1	297	2	N	214	349	1	155
						235	9							
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	334	120	1	369
*08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	192	355	1	206
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	296	348	1	154

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOSTER MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10352 - 10364
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2910 X	1352	-0-	-1558	-0-	256 1	977 2	Y	41		193
						74 3	45 9				
05	2139 X	1683	-0-	-456	-0-	246 1	1115 2	Y	59	183 1	69
						257 3	65 9				
06	2070 X	861	-0-	-1209	-0-	133 1	638 2	Y	25		94
						62 3	28 9				
07	2046 X	809	-0-	-1237	-0-	104 1	559 2	Y	50		144
						91 3	55 9				
08	1674 X	1283	-0-	-391	-0-	172 1	935 2	Y	81	172 1	53
						87 3	89 9				
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	163 1	793 2	Y	42		95
						174 3	46 9				
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10215 - 10303
04	1020 X	757	-0-	-263	-0-	144 1	551 2	Y	18		34
						42 3	20 9				
05	1054 X	675	-0-	-379	-0-	101 1	455 2	Y	14	31 1	17
						104 3	15 9				
06	930 X	501	-0-	-429	-0-	80 1	383 2	Y	1		18
						37 3	1 9				
07	899 X	577	-0-	-322	-0-	79 1	427 2	Y	1	9 1	10
						70 3	1 9				
08	806 X	661	-0-	-145	-0-	95 1	517 2	Y	1	3 1	8
						48 3	1 9				
09	750 X	500	-0-	-250	-0-	72 1	349 2	Y	3	6 1	5
						76 3	3 9				
FOSTER LUMBER CO		WELL #:		3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10352 - 10364
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	40 1	153 2	Y	-0-		-0-
						12 3					
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	41 1	187 2	Y	-0-		-0-
						44 3					
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	57 1	275 2	Y	4		4
						27 3	4 9				
07	217 N	60	-0-	-157	-0-	8 1	42 2	Y	4		8
						6 3	4 9				
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44 1	241 2	Y	5	11 1	2
						22 3	6 9				
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	46 1	221 2	Y	-0-		2
						48 3					
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10236 - 10519
04	780 X	638	-0-	-142	-0-	114 1	436 2	Y	50	46 1	6
						33 3	55 9				
05	744 X	640	-0-	-104	-0-	94 1	424 2	Y	23	17 1	12
						97 3	25 9				
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	154 1	740 2	Y	43	46 1	9
						72 3	47 9				
07	651 X	130	-0-	-521	-0-	17 1	90 2	Y	7		16
						15 3	8 9				
08	651 X	63	-0-	-588	-0-	8 1	42 2	Y	9	17 1	8
						3 3	10 9				
09	1020 X	326	-0-	-694	-0-	47 1	228 2	Y	2	4 1	6
						49 3	2 9				

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FOSTER MINERALS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11818	PERF.10206 -	10472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		519 N	519	-0-	-0-	75	1	285	2	Y	125	144	1	157
						21	3	138	9					
05		651 N	651	-0-	-0-	85	1	384	2	Y	85	195	1	47
						88	3	94	9					
06		600 N	228	-0-	-372	29	1	138	2	Y	44			91
						13	3	48	9					
07		527 N	160	-0-	-367	17	1	92	2	Y	33	47	1	77
						15	3	36	9					
08		651 N	194	-0-	-457	25	1	138	2	Y	16	49	1	44
						13	3	18	9					
09		240 N	120	-0-	-120	15	1	71	2	Y	17	38	1	23
						15	3	19	9					

BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10209 -	10300		
04		2650 X	2650	-0-	-0-	491	1	1873	2	Y	130	125	1	16
						143	3	143	9					
05		6759 X	6759	-0-	-0-	1003	1	4537	2	Y	160	107	1	69
						1043	3	176	9					
06		3423 X	3423	-0-	-0-	523	1	2516	2	Y	126	165	1	30
						245	3	139	9					
07		4158 X	4158	-0-	-0-	561	1	3024	2	Y	71			101
						495	3	78	9					
08		6758 X	4133	-0-	-2625	580	1	3160	2	Y	91	136	1	56
						293	3	100	9					
09		6540 X	610	-0-	-5930	88	1	428	2	Y	-0-	56	1	-0-
						94	3							

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 -	10852		
04		19200 X	7169	-0-	-12031	1363	1	5200	2	Y	191	194	1	25
						396	3	210	9					
05		18321 X	2921	-0-	-15400	434	1	1963	2	Y	66	56	1	35
						451	3	73	9					
06		12300 X	4553	-0-	-7747	703	1	3387	2	Y	120	132	1	23
						331	3	132	9					
07		10912 X	280	-0-	-10632	30	1	165	2	Y	53			76
						27	3	58	9					
08		9052 X	5751	-0-	-3301	792	1	4316	2	Y	220	210	1	86
						401	3	242	9					
09		7170 X	4789	-0-	-2381	659	1	3202	2	Y	208	123	1	171
						699	3	229	9					

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	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10954 -	10964		
04		3726 X	3726	-0-	-0-	724	1	2761	2	Y	28	22	1	20
						210	3	31	9					
05		4096 X	4096	-0-	-0-	616	1	2787	2	Y	47	57	1	10
						641	3	52	9					
06		3600 X	618	-0-	-2982	96	1	462	2	Y	14			24
						45	3	15	9					
07		3720 X	465	-0-	-3255	63	1	342	2	Y	3	12	1	15
						57	3	3	9					
08		3720 X	116	-0-	-3604	15	1	82	2	Y	10	15	1	10
						8	3	11	9					
*09		3338 X	3338	-0-	-0-	474	1	2303	2	Y	54	43	1	21
						502	3	59	9					

MILTON, E. (WILCOX 9800)			61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC			660964												
EAST MILTON UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

HAMILL SWD			WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)			61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
CREST OPERATING COMPANY			189885												
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 4		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROTX OPERATING, LLC			660964												
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10187 - 10260				
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10140 - 10180				
04		7440 X	7386	-0-	-54	-0-	7261	2	125	9	Y	114	244	1	32
05		7750 X	6924	-0-	-826	-0-	6830	2	94	9	Y	85			117
06		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7516	2	100	9	Y	91	122	1	86
07		7750 X	7506	-0-	-244	-0-	7415	2	91	9	Y	83	123	1	46
08		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			46
09		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			46

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10361 - 10367				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
Dwyer		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133	- 11153
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		63
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-		63
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-		63
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		63
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		63
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		63

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
CREST OPERATING COMPANY				189885								
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040	- 13080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-		85
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		85
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		85
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		85
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		85
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		85

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450	- 13498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	8490 X	8039	-0-	-451	-0-	7952	2	87	9	N	79	30	
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8571	2	142	9	N	129	159	
06	8340 X	8337	-0-	-3	-0-	8268	2	69	9	N	63	53	
07	8525 X	5708	-0-	-2817	-0-	5652	2	56	9	N	51	104	
08	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10191	2	109	9	N	99	37	
*09	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9158	2	47	9	N	43	80	

BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894	- 12012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAMILL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13166	- 13210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	10860 X	10542	-0-	-318	-0-	10479	2	63	9	N	57	103	
05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11623	3	164	9	N	149	78	
06	11640 X	11173	-0-	-467	-0-	11018	3	155	9	N	141	43	
07	12028 X	6306	-0-	-5722	-0-	6264	3	42	9	N	38	81	
08	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	11921	3	160	9	N	145	51	
09	11400 X	10017	-0-	-1383	-0-	9947	2	70	9	N	64	115	

HAMILL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075	- 15132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	4560 X	4301	-0-	-259	-0-	4301	2		N	-0-		54	
05	4681 X	4508	-0-	-173	-0-	4475	3	33	9	N	30	84	
06	4530 X	4409	-0-	-121	-0-	4387	3	22	9	N	20	104	
07	4588 X	3068	-0-	-1520	-0-	2970	3	98	9	N	89	15	
08	4526 X	4090	-0-	-436	-0-	4071	3	19	9	N	17	32	
09	4410 X	3881	-0-	-529	-0-	3859	2	22	9	N	20	52	

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2310	-0-	-570	-0-	2304	2	6	9	Y	5	168 1	29
05	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	2486	2	12	9	Y	11		40
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2901	2	17	9	Y	15		55
07	2573 X	2011	-0-	-562	-0-	1999	2	12	9	Y	11		66
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3326	2	18	9	Y	16		82
09	2910 X	2698	-0-	-212	-0-	2684	2	14	9	Y	13		95

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

04	7470 X	7459	-0-	-11	-0-	7459	2			N	-0-		194
05	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-		194
06	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7647	2	47	9	N	43	167 1	70
07	7843 X	5146	-0-	-2697	-0-	5096	2	50	9	N	45		115
08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8943	2	89	9	N	81	163 1	33
*09	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8392	2	79	9	N	72		105

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

04	3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2948	2			N	-0-		174
05	3627 X	3581	-0-	-46	-0-	3570	2	11	9	N	10		184
06	3510 X	3082	-0-	-428	-0-	3048	2	34	9	N	31	158 1	57
07	3627 X	2049	-0-	-1578	-0-	2037	2	12	9	N	11		68
08	3596 X	2353	-0-	-1243	-0-	2330	2	23	9	N	21		89
09	3480 X	2311	-0-	-1169	-0-	2289	2	22	9	N	20		109

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

04	330 X	260	-0-	-70	-0-	218	2	42	9	Y	38	57 1	18
05	310 X	229	-0-	-81	-0-	207	2	22	9	Y	20		38
06	300 X	287	-0-	-13	-0-	256	2	31	9	Y	28	30 1	36
07	310 X	251	-0-	-59	-0-	225	2	26	9	Y	24	29 1	31
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		31
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		31

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1016	2	58	9	Y	53	82 1	26
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1161	2	34	9	Y	31		57
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1205	2	44	9	Y	40	43 1	54
07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1198	2	36	9	Y	33	41 1	46
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		46
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		46

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	1814 2	113 9	Y	103	159 1	52
05	2139 X	1905	-0-	-234	-0-	1839 2	66 9	Y	60		112
06	1950 X	1859	-0-	-91	-0-	1773 2	86 9	Y	78	84 1	106
07	2015 X	1896	-0-	-119	-0-	1826 2	70 9	Y	64	80 1	90
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		90
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		90

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030	
04	5160 X	4476	-0-	-684	-0-	4431 2	45 9	Y	41	92 1	12
05	4929 X	4329	-0-	-600	-0-	4293 2	36 9	Y	33		45
06	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	4308 2	39 9	Y	35	46 1	34
07	4805 X	4478	-0-	-327	-0-	4444 2	34 9	Y	31	47 1	18
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		18
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		18

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006	
04	420 X	374	-0-	-46	-0-	370 2	4 9	Y	4		33
05	465 X	255	-0-	-210	-0-	251 2	4 9	Y	4		37
06	450 X	129	-0-	-321	-0-	123 2	6 9	Y	5		42
07	465 X	136	-0-	-329	-0-	136 2		Y	-0-	25 1	17
08	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		17
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		17

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393	
04	4770 X	3950	-0-	-820	-0-	3936 2	14 9	Y	13		117
05	4898 X	4329	-0-	-569	-0-	4311 2	18 9	Y	16		133
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4755 2	17 9	Y	15		148
07	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4513 2	62 9	Y	56	144 1	60
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		60
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		60

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 99		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA EY-2) //CONT.// 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4410 X	4112	-0-	-298	-0-	503	1	3353	2	Y	233	220 1	172
						256	9						
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	605	1	3959	2	Y	236	249 1	159
						260	9						
06	4500 X	4093	-0-	-407	-0-	532	1	3361	2	Y	182	180 1	161
						200	9						
07	4650 X	3791	-0-	-859	-0-	422	1	3132	2	Y	215	202 1	174
						237	9						
08	4650 X	3778	-0-	-872	-0-	843	1	2698	2	Y	215	228 1	161
						237	9						
09	4590 X	3090	-0-	-1500	-0-	628	1	2287	2	Y	159	178 1	142
						175	9						

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

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

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

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

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

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

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

MOORES (YEGUA 7300)			62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M.			WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3043 - 3051			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7400)			62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7458 - 7503			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7606 - 7687			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7601 - 7645			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900)			62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
DYER			WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8181 - 8225			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7587 - 7600			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD		//CONT.//		62739 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
MOORE, J.M. ETAL		WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*				62739 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ETAL		WELL #:		92	RRCID ->	049377	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6607 - 6629			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	2572 - 2608			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CARTER-LANGHAM, INC.				138630											
FREUDENSBRUNG		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12257 - 12650			
04		7350 #	2223	-0-	-5127	-0-	1000	1	1223	2	N	-0-			27
05		5952 #	3562	-0-	-2390	-0-	1000	1	2562	2	N	-0-			27
06		5760 #	3986	-0-	-1774	-0-	1000	1	2986	2	N	-0-			27
07		5146 #	4243	-0-	-903	-0-	1000	1	3048	2	N	177	177	2	27
							195	9							
08		5146 #	4620	-0-	-526	-0-	1000	1	3620	2	N	-0-			27
09		3990 #	3109	-0-	-881	-0-	1000	1	2109	2	N	-0-			27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				62739 540	ASSOCIATED			49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE		WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7951 - 7963			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		//CONT.//		62739 540	ASSOCIATED			49B		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7912 - 7966
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)				62849 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
MORELAND ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	210789	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8198 - 8230
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH				63159 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
MIDDLETON		WELL #:		1ST	RRCID ->	262466	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	15780 - 15802
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DOBERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
DOBERMAN UNIT													
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	48113 X	48113	-0-	-0-	-0-	1218 1	45844 2	N	955	917 1		267	
05	57598 X	14011	-0-	-43587	-0-	1051 9							
06	55740 X	51946	-0-	-3794	-0-	387 1	13286 2	N	307	352 1		222	
07	57598 X	54780	-0-	-2818	-0-	338 9							
08	50944 X	50944	-0-	-0-	-0-	1082 1	49807 2	N	961	911 1		272	
09	51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-	1057 9							
						1072 1	52608 2	N	1000	915 1		357	
						1100 9							
						1160 1	48813 2	N	883	1100 1		140	
						971 9							
								N	NO RPT			140	

MOSS BLUFF, NW. (10600)													
JOY RESOURCES, INC.													
MARIALLAN													
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	24023 2	111 9	Y	101	189 1		132	
05	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	27496 2	112 9	Y	102			234	
06	25470 X	17027	-0-	-8443	-0-	16950 2	77 9	Y	70	190 1		114	
07	26319 X	24418	-0-	-1901	-0-	24 1	24281 2	Y	103	192 1		25	
08	27621 X	24915	-0-	-2706	-0-	113 9							
09	26730 X	23264	-0-	-3466	-0-	30 1	24771 2	Y	104			129	
						114 9							
						19 1	23135 2	Y	100	192 1		37	
						110 9							

MARIALLAN													
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	878 1	2127 2	Y	-0-			-0-	
05	3007 X	292	-0-	-2715	-0-	116 1	176 2	Y	-0-			-0-	
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	854 1	1851 2	Y	-0-			-0-	
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1428 1	2658 2	Y	-0-			-0-	
08	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	1121 1	1644 2	Y	-0-			-0-	
09	3000 X	2288	-0-	-712	-0-	780 1	1508 2	Y	-0-			-0-	

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)													
COOPER OIL & GAS, LLC													
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)													
COOPER OIL & GAS, LLC													
DAVIS, SWILLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) COOPER OIL & GAS, LLC VINSON, P. E.		63197 250 175118		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #:		4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) EOG RESOURCES, INC. WASH-MCADAMS -A- UNIT		63239 222 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
WELL #:		2HU		RRCID -> 173192		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.11723 - 11743	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP GIBBS BROTHERS		63239 333 027474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
WELL #:		1H		RRCID -> 265549		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12268 - 15591	
04	4890 #	4263	-0-	-627	-0-	420 1 37 9	3806 2	N	34		201
05	4929 #	4132	-0-	-797	-0-	436 1 40 9	3656 2	N	36		237
06	4560 #	3833	-0-	-727	-0-	420 1 42 9	3371 2	N	38		275
07	4712 #	3751	-0-	-961	-0-	434 1 40 9	3277 2	N	36		311
08	4402 #	3570	-0-	-832	-0-	434 1 63 9	3073 2	N	57		368
09	4260 #	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		368

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1		63239 660 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
WELL #:		1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A	
04	3840 X	3362	-0-	-478	-0-	344 1 109 9	2909 2	N	99		258
05	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	344 1 50 9	2909 2	N	45	177 1	2 8 124
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	328 1 47 9	2904 2	N	43	1 8	166
07	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	332 1 42 9	2950 2	N	38	1 8	203
08	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	257 1 53 9	2394 2	N	48	1 8	250
09	3360 X	3044	-0-	-316	-0-	305 1 47 9	2692 2	N	43	182 1	111

WASH-MCADAMS -A- UNIT		63239 660 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
WELL #:		2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	176 1	725 2	N	-0-		309
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	179 1	717 2	N	-0-		309
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	176 1	557 2	N	-0-		309
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	191 1	618 2	N	-0-		309
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	150 1	484 2	N	-0-		309
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	158 1	633 2	N	-0-		309

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	253	1	2584	2	N	95		172
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	105	9	2555	2	N	115	183 1	104
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	127	9	2477	2	N	114		218
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	302	1	2573	2	N	105	186 1	137
08	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	125	9	2620	2	N	94		231
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	318	1	2381	2	N	116	178 1	169
						116	9						
						306	1						
						103	9						
						309	1						
						128	9						

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
04	1020 N	13	-0-	-1007	-0-	13	2			N	-0-		192
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	157	1	431	2	N	-0-		192
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	276	1	333	2	N	12	1 8	203
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	9			N	-0-		203
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	239	1	200	2	N	-0-		203
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	364	1	295	2	N	-0-		203
						290	1						

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295				
04	7080 X	6903	-0-	-177	-0-	6847	2	56	9	N	51		172
05	7316 X	6619	-0-	-697	-0-	6602	2	17	9	N	15	1 8	186
06	7080 X	6999	-0-	-81	-0-	6970	2	29	9	N	26		212
07	7130 X	6811	-0-	-319	-0-	6794	2	17	9	N	15		227
08	7130 X	5820	-0-	-1310	-0-	5799	2	21	9	N	19		246
09	6990 X	5413	-0-	-1577	-0-	5389	2	24	9	N	22		268

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480				
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2989	2	1	9	N	1		139
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-		139
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-		139
07	2790 N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-		139
08	2666 N	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-		139
09	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-		139

COLBURN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279119		COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660				
04	2430 X	918	-0-	-1512	-0-	918	1			N	-0-		252
05	1364 X	955	-0-	-409	-0-	955	1			N	-0-		252
06	1260 X	940	-0-	-320	-0-	908	1	32	2	N	-0-		252
07	1023 X	976	-0-	-47	-0-	931	1	45	2	N	-0-		252
08	961 X	876	-0-	-85	-0-	875	1	1	9	N	1		253
09	930 X	902	-0-	-28	-0-	883	1	19	9	N	17		270

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY			63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	80 1 33 9	1132 2	N	30	191 1			33
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	71 1 15 9	933 2	N	14				47
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75 1 14 9	996 2	N	13				60
07	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	82 1 20 9	1040 2	N	18				78
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	81 1 30 9	1046 2	N	27				105
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79 1 32 9	974 2	N	29				134

ZBORIL, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	957 2	N	1				195
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	69 1 15 9	910 2	N	14				209
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	69 1 57 9	922 2	N	52				261
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	74 1 1 9	945 2	N	1				262
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	74 1 4 9	955 2	N	4	188 1			78
09	1050 N	658	-0-	-392	-0-	49 1 4 9	605 2	N	4				82

ZBORIL, HENRY			WELL #:	2	RRCID ->	130570	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7814 - 7880	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NAISER, J.E. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861	
04	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	462 1 132 9	6576 2	N	120	167 1			118
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	495 1 131 9	6506 2	N	119	167 1			70
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	474 1 112 9	6333 2	N	102				172
07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	502 1 118 9	6386 2	N	107	160 1			119
08	6541 X	5704	-0-	-837	-0-	401 1 100 9	5203 2	N	91	174 1			36
*09	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	484 1 109 9	5944 2	N	99				135

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J. E. ESTATE		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3900 X	3655	-0-	-245	-0-	240	1	3415	2	N	-0-	184
05	3751 X	2748	-0-	-1003	-0-	194	1	2547	2	N	6	190
06	3630 X	3233	-0-	-397	-0-	224	1	2988	2	N	19	209
07	3782 X	3059	-0-	-723	-0-	223	1	2836	2	N	-0-	209
08	3782 X	3216	-0-	-566	-0-	230	1	2986	2	N	-0-	209
09	3660 X	2949	-0-	-711	-0-	222	1	2726	2	N	1	210
						1	9					

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
04	5610 X	5592	-0-	-18	-0-	367	1	5225	2	N	-0-	12
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	424	1	5577	2	N	-0-	12
06	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	368	1	4920	2	N	-0-	12
07	5766 X	5003	-0-	-763	-0-	364	1	4639	2	N	-0-	12
08	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	501	1	6497	2	N	-0-	12
09	5820 X	4704	-0-	-1116	-0-	354	1	4350	2	N	-0-	12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	64	1	2332	2	N	42	94
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	46	9	2263	2	N	73	167
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	80	9	2240	2	N	56	43
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	63	1	2408	2	N	180 1	92
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	62	9	2447	2	N	53	145
*09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	65	1	2289	2	N	44	189
						54	9					
						67	1					
						58	9					
						66	1					
						48	9					

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
04	4620 X	4328	-0-	-292	-0-	284	1	4044	2	N	-0-	41
05	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	297	1	3918	2	N	-0-	41
06	4590 X	4170	-0-	-420	-0-	290	1	3880	2	N	-0-	41
07	4464 X	4194	-0-	-270	-0-	305	1	3889	2	N	-0-	41
08	4464 X	3694	-0-	-770	-0-	263	1	3431	2	N	-0-	41
09	4320 X	4141	-0-	-179	-0-	312	1	3829	2	N	-0-	41

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
											61 1	-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC				886209							
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	241 2	96 9	N	87	215
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	209 2	20 9	N	18	55
06		900 N	283	-0-	-617	-0-	228 2	55 9	N	50	105
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	75 2	14 9	N	13	118
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	206 2	6 9	N	5	123
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	119 2	41 9	N	37	160

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
ARIES OPERATING, LP				030128							
LEHRER-WRIGHT		WELL #:		1 C		RRCID -> 159756		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO	
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227	
04	180 #	72	-0-	-108	-0-	72 2			N	-0-	49
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	172 2	42 9		N	38	87
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	275 2	15 9		N	14	101
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	160 2	18 9		N	16	117
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	117
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	117

MUSTANG CREEK (2000)				64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO	
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
FRNKA, W.R.		WELL #:		2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

FRNKA, W.R.				WELL #:		4		RRCID -> 086113		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MUSTANG CREEK (3950)		64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
SHIMEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
HOUSTON ARTS ENDOWMENT		WELL #: 1		RRCID -> 212221		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 12098 - 13074		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIGNE		64171 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
STATE LEASE 110735 UNIT		048169											
WELL #: 1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134					
04	76500 X	65738	-0-	-10762	-0-	300 1135	1 9	64303	2	N	1032 1089	1 1	409
05	76012 X	65945	-0-	-10067	-0-	310 1178	1 9	64457	2	N	1071 897	1 1	583
06	73560 X	53541	-0-	-20019	-0-	300 1059	1 9	52182	2	N	963 1078	1 1	468
07	72478 X	57605	-0-	-14873	-0-	310 688	1 9	56607	2	N	625 897	1 1	195
08	72478 X	55021	-0-	-17457	-0-	310 956	1 9	53755	2	N	869 728	1 1	336
09	65730 X	53144	-0-	-12586	-0-	300 845	1 9	51999	2	N	768 711	1 1	392

MYKAWA (CONS.)		64171 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
STATE LEASE 110735 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266644		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 4986 - 5028			
04	3390 #	1400	-0-	-1990	-0-	69	1	1331	2	N	-0-		47
05	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		47
06	2640 #	884	-0-	-1756	-0-	39	1	845	2	N	-0-		47
07	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		47
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		47
09	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		47

MYKAWA NEW (MIO. 3625)		64185 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
SMITH, L. C.		793200											
FORBES, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 035060		COMPL. DATE 11/30/1964		TOTAL DEPTH 4570		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

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

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711	N	-0-		-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867	N	NO RPT		-0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09		14B2 EXT	6506	-0-	6506	6506	6491 2	15 9	N	14			120

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837					
04		1140 X	332	-0-	-808	-0-	326 2	6 9	N	5	179 1		20
05		1178 X	737	-0-	-441	-0-	737 2		N	-0-			20
06		1140 X	296	-0-	-844	-0-	293 2	3 9	N	3			23
07		1054 X	872	-0-	-182	-0-	852 2	20 9	N	18			41
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2667 2	11 9	N	10			51
*09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2304 2	2 9	N	2			53

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.		127449											
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 3850)		64318 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
DANKLEFS		WELL #: 1 C		RRCID -> 211969		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4110 - 4113					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA, W. (FRIO 4400)		64318 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
DANKLEFS		WELL #: 1 T		RRCID -> 211970		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4325 - 4328					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD		WELL #: 1 T		RRCID -> 219706		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)			64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CARR RESOURCES, INC.			135180									
GLADIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835									
BLUEBELL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAHN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BECKER UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHULTE			WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502	
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 186629		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13312 - 18630	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	1	N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954															
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
04		720 X	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05		403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06		360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07		465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															
04		1080 X	746	-0-	-334	-0-	746	2			N	-0-			-0-
05		744 X	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13731 - 17587	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996												TOTAL DEPTH	PERF.13935 - 18947		
04		3690 X	3359	-0-	-331	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3577	-0-	-236	-0-	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3273	-0-	-417	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3568	-0-	-245	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3251	-0-	-314	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996												TOTAL DEPTH	PERF.14029 - 19018		
04		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
05		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	-0-	7061	2		N	-0-			-0-
06		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	-0-	7013	2		N	-0-			-0-
07		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	-0-	8260	2		N	-0-			-0-
08		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	-0-	7927	2		N	-0-			-0-
09		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996												TOTAL DEPTH	PERF.12872 - 16448		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996												TOTAL DEPTH	PERF.12230 - 16678		
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07		682 N	434	-0-	-248	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997												TOTAL DEPTH	PERF.14346 - 14873		
04		480 N	16	-0-	-464	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05		496 N	13	-0-	-483	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		480 N	8	-0-	-472	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-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												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 2		N	-0-		-0-
05		5363 X	5100	-0-	-263	-0-	5100 2		N	-0-		-0-
06		5160 X	4456	-0-	-704	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
07		5952 X	3427	-0-	-2525	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
08		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2		N	-0-		-0-
09		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2168 2	24 9	N	22		50
05		2046 N	759	-0-	-1287	-0-	759 2		N	-0-		50
06		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2921 2	45 9	N	41		91
07		2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1835 2	26 9	N	24		115
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1430 2	20 9	N	18		133
09		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		133

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920													
M O	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925													
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			58
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-			58
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			58
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			58
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			58
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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													
04	3990 X	2012	-0-	-1978	-0-	2005	2	7	9	N	6		125
05	4123 X	3303	-0-	-820	-0-	3278	2	25	9	N	23		148
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-		148
07	2635 X	2158	-0-	-477	-0-	2157	2	1	9	N	1		149
08	3317 X	2009	-0-	-1308	-0-	1979	2	30	9	N	27		176
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		176

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1993	2	42	9	N	38		201
05	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	1442	2	34	9	N	31		232
06	2010 N	1543	-0-	-467	-0-	1524	2	19	9	N	17		249
07	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1677	2	19	9	N	17	182 1	84
08	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1210	2	22	9	N	20		104
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		104

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
04	3090 X	226	-0-	-2864	-0-	226	2			N	-0-		-0-
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-		-0-
06	210 X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-		-0-
07	248 X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-		-0-
08	3720 X	647	-0-	-3073	-0-	647	2			N	-0-		-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		5220 X	2714	-0-	-2506	-0-	2714	2		N	-0-	-0-
05		5394 X	2701	-0-	-2693	-0-	2701	2		N	-0-	-0-
06		2940 X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2		N	-0-	-0-
07		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2		N	-0-	-0-
08		2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2		N	-0-	-0-
09		2700 X	2632	-0-	-68	-0-	2632	2		N	-0-	-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
04		990 N	932	-0-	-58	-0-	928	2	4 9	N	4	197
05		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1222	2	9 9	N	8	205
06		1110 N	266	-0-	-844	-0-	265	2	1 9	N	1	30
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11 9	N	10	40
08		1240 N	793	-0-	-447	-0-	789	2	4 9	N	4	44
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	44

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
04		3180 X	2837	-0-	-343	-0-	2837	2		N	-0-	38
05		3193 X	2593	-0-	-600	-0-	2593	2		N	-0-	38
06		3090 X	2472	-0-	-618	-0-	2472	2		N	-0-	38
07		2976 X	2082	-0-	-894	-0-	2082	2		N	-0-	38
08		2945 X	2726	-0-	-219	-0-	2726	2		N	-0-	38
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT	38

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
04		750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3		N	-0-	81
05		775 N	660	-0-	-115	-0-	660	3		N	-0-	81
06		750 N	684	-0-	-66	-0-	684	3		N	-0-	81
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	81
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-	81
*09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-	81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-	136
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-	136
06		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-	136
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-	136
08		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-	136
*09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-	136

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-	155
05		1302 X	702	-0-	-600	-0-	701	3	1	9	N	155
06		1260 X	779	-0-	-481	-0-	779	3			N	155
07		1302 X	724	-0-	-578	-0-	724	3			N	155
08		1302 X	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	155
09		1260 X	708	-0-	-552	-0-	708	3			N	155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352												
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230												
04		10928	18840	-0-	7912	22429	18840	2			N	-0-
05		40244	19494	-0-	-20750	1679	19494	2			N	-0-
06		20490	-0-	-0-	-20490	-0-	-0-	2			N	-0-
07		21173	19303	-0-	-1870	-0-	19303	2			N	-0-
08		21173	19176	-0-	-1997	-0-	19176	2			N	-0-
09		18870 #	18427	-0-	-443	-0-	18423	2	4	9	N	1

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358												
04		70594 X	33504	-0-	-37090	-0-	300	1	30720	2	N	332
							2484	9				
05		40145 X	34415	-0-	-5730	-0-	310	1	31708	2	N	386
							2397	9				
*06		38850 X	33839	-0-	-5011	-0-	291	1	31216	2	N	572
							2332	9				
07		37665 X	31861	-0-	-5804	-0-	257	1	29665	2	N	556
							1939	9				
08		36301 X	17297	-0-	-19004	-0-	161	1	15964	2	N	208
							1172	9				
*09		39773 X	39773	-0-	-0-	-0-	273	1	37018	2	N	695
							2482	9				

OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941												
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NELSON-SILSBEE (3690)		//CONT.//		64904 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
BP BROOKS A-4		WELL #:		RRCID -> 210917	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3644	-	3648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011												

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)				64918 329	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MIKESKA		WELL #:		2	RRCID -> 235116	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 8900	-	8904		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)				64918 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MIKESKA, JERRY		WELL #:		1	RRCID -> 164970	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 10596	PERF.10468	-	10484		
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	132 1	3282 2	N	56			200
						62 9						
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	133 1	3125 2	N	79	189 1		90
						87 9						
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	77 1	3543 2	N	30			120
						33 9						
07	3596 X	2843	-0-	-753	-0-	140 1	2633 2	N	64			184
						70 9						
08	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	133 1	2985 2	N	25			209
						28 9						
09	3660 X NO RPT	-0-	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			209

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	-	8286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8554 - 8570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10190 - 10206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824												
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-			75
06	14B2 EXT	78	-0-	78	148	78	2			N	-0-			75
07	14B2 EXT	197	-0-	197	345	197	2			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-			75
*09	345 X	-0-	-0-	-345	-0-					N	-0-			75

WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 3		RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676					
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	231	1	1305	2	N	4	1	1	22
						4	9							
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	238	1	1268	2	N	-0-			22
06	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	317	1	1139	2	N	23	6	1	39
						25	9							
07	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	243	1	820	2	N	21			60
						23	9							
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			60
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			60

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146					
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9216 - 9228	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171 - 9183	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9226 - 9236	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850)		65099 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
PROELICH, B.		WELL #: 1		RRCID -> 233272		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.		127449										
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
REYNOLDS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (MEEK)		//CONT.//		65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12365 - 12395	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NEW TAITON (WILCOX)				65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
PRYOR TRUST		WELL #:		A 1	RRCID -> 183996	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10915 - 10930		
04		2340 N	1456	-0-	-884	-0-	151	1	1303	2	N	2	75
05		2170 N	1718	-0-	-452	-0-	186	1	1530	2	N	2	77
06		1770 N	1561	-0-	-209	-0-	176	1	1382	2	N	3	80
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	194	1	1351	2	N	5	85
08		1705 N	1447	-0-	-258	-0-	177	1	1266	2	N	4	89
09		1560 N	1365	-0-	-195	-0-	157	1	1206	2	N	2	91

WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHUMAKER		WELL #:		3 U	RRCID -> 188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10938 - 11492	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		1	RRCID -> 193093	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11310 - 11322	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID -> 199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10904 - 10988	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10885	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2 N	-0-	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-			140
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	71			211
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			211
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			211
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	180	1	212
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9906 - 9910

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803										
FENNER				WELL #:	1	RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9934 - 9944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED													07/05/2018 - P/A 07/05/18	

STRAND ENERGY, L.C.				824758		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
GEORGE B.				WELL #:	1	RRCID ->	063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 9762 - 9767		
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	N	104		177
							114	9						
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	N	143	194	1
							157	9						
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	80	1	1316	2	N	102	162	1
							112	9						
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	79	1	1493	2	N	105		171
							116	9						
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	79	1	1410	2	N	160	227	1
							176	9						
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	N	78		182
							86	9						

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	071476	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 10147 - 10260		
04	2130	N	284	-0-	-1846	-0-	14	1	264	2	N	5		93
							6	9						
05	2170	N	138	-0-	-2032	-0-	7	1	129	2	N	2	1	1
							2	9						
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		94
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		94
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	20	10	1
							22	9						
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	2	N	112	176	1
							123	9						40

RICHTER-LOEWE				WELL #:	1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 9719 - 9738		
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	960	2	N	34		111
							37	9						
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	2	N	37		148
							41	9						
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2335	2	N	34		182
							37	9						
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	69	1	1990	2	N	15	177	1
							17	9						
08	2356	N	1172	-0-	-1184	-0-	40	1	1114	2	N	16		36
							18	9						
*09	3000	N	3692	-0-	692	692	155	1	3284	2	N	230		266
							253	9						

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358		
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	
04	6600 X	2017	-0-	-4583	-0-	1728	2	289	9	N	263	134	1	361
05	6820 X	2367	-0-	-4453	-0-	2023	2	344	9	N	313	383	1	291
06	6600 X	2835	-0-	-3765	-0-	2571	2	264	9	N	240	352	1	179
07	6138 X	1827	-0-	-4311	-0-	1587	2	240	9	N	218	177	1	220
08	4650 X	1870	-0-	-2780	-0-	1580	2	290	9	N	264	230	1	254
09	2850 X	1972	-0-	-878	-0-	1759	2	213	9	N	194	177	1	271

BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578		
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5471	2	320	9	N	291	179	1	202
05	5890 X	5706	-0-	-184	-0-	5362	2	344	9	N	313	401	1	114
06	5700 X	3903	-0-	-1797	-0-	3693	2	210	9	N	191	168	1	137
07	5890 X	3867	-0-	-2023	-0-	3694	2	173	9	N	157	179	1	115
08	5890 X	3435	-0-	-2455	-0-	3202	2	233	9	N	212	249	1	78
09	5700 X	2818	-0-	-2882	-0-	2686	2	132	9	N	120			198

NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC				042191										
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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		
04	7500	25345	-0-	17845	19401	25293	2	52	9	N	47				67	
05	7750	4144	-0-	-3606	15795	4133	2	11	9	N	10				77	
06	7500	7967	-0-	467	16262	7967	2			N	-0-				77	
07	7750	6423	-0-	-1327	14935	6423	2			N	-0-				77	
08	7750	6126	-0-	-1624	13311	6126	2			N	-0-				77	
09	7500	5681	-0-	-1819	11492	5681	2			N	-0-				77	
NIELS CARLSEN		65483		001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479														
CHURAN		WELL #:		2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	5182	-	5186		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
NOACK COWHERD (SEG. B)		65607		200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
HODGE		WELL #:		1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374	-	3394		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
JDA ENERGY, LLC		427482														
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335	-	3342		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	

OIL AND GAS DIVISION

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE	
JDA ENERGY, LLC		//CONT.//		427482					
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
O	ALLOW	R							
04	94	R	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	121	2	N	-0-
06	159	R	159	-0-	-0-	159	2	N	-0-
07	123	R	123	-0-	-0-	123	2	N	-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	54	2	N	-0-
*09	49	R	49	-0-	-0-	49	2	N	-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	
O	ALLOW	R							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)				65768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908					
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161		WELL #:		1	RRCID -> 206976	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 12160 - 12170	
O	ALLOW	R							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845					
BONNER		WELL #:		1R	RRCID -> 197758	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 13104 - 13216	
O	ALLOW	R							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SIANA OIL & GAS		779259								
CARPENTER, ALMA M.		WELL #: 15		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASON ROAD		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236				N	-0-		-0-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922						
04	99570 X	93009	-0-	-6561	-0-	1778	2	87509	3	N	3384	2086	0	1074	1	437
						3722	9									
05	102889 X	91436	-0-	-11453	-0-	11716	2	76131	3	N	3263	2224	0	1068	1	408
						3589	9									
06	100740 X	83837	-0-	-16903	-0-	8697	2	71888	3	N	2956	2895	0			469
						3252	9									
07	104098 X	81547	-0-	-22551	-0-	1372	2	77061	3	N	2831	2993	0	7	1	300
						3114	9									
08	104098 X	72349	-0-	-31749	-0-	1217	2	68280	3	N	2593	2564	0			329
						2852	9									
09	93000 X	60737	-0-	-32263	-0-	3810	2	54495	3	N	2211	2272	0			268
						2432	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558		PERF.12695 - 12703		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)			65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SUN FEE			WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	804	738	1	347
							12659	3	884	9					
05		14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1825	2	11854	3	N	777	915	1	209
							855	9							
06		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1477	2	12214	3	N	808	547	1	470
							889	9							
07		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	249	2	13994	3	N	898	982	1	386
							988	9							
08		14539 X	14458	-0-	-81	-0-	240	2	13455	3	N	694	726	1	354
							763	9							
09		14580 X	10802	-0-	-3778	-0-	673	2	9634	3	N	450	545	1	259
							495	9							

HARDER			65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
			386310											
			WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15321 - 16093			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOME, SE. (NODOSARIA)			65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MCDERMOND F.			WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 1830 - 1840			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)			65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106			
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1		Y	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		Y	-0-			-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)			65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)										//CONT.// 65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										//CONT.// 911874									
NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230			
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1			Y	-0-					-0-			
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					-0-			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-					-0-			
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-			
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

NONA MILLS (-E- SAND)										65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446			
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-			
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					-0-			
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1			Y	-0-					-0-			
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-			
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-			
09	0 N	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			
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			Y	-0-					-0-			
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			Y	-0-					-0-			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-			
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					-0-			
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494			
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			Y	-0-					-0-			
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-					-0-			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-			
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-			
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

NONA MILLS (-G-)										65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
MILLS, NONA FIELD UNIT										WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		Y	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		Y	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 1		Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-			-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 1		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
		763148										
		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		Y	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEELY OIL COMPANY		763148										
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810 #	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			151
05	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CICO OIL & GAS COMPANY		153410										
NORTHINGTON UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 281668		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11848 - 11892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		//CONT.//		66115 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
CICO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		153410												
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11750	- 11760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	82387 X	15659	-0-	-66728	-0-		150	1	15016	2	Y	448	556	1		90
							493	9								
05	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-		150	1	15066	2	Y	448	369	1		169
							493	9								
06	15120 X	14862	-0-	-258	-0-		142	1	14262	2	Y	416	558	1		27
							458	9								
07	15624 X	15614	-0-	-10	-0-		150	1	15015	2	Y	408	365	1		70
							449	9								
08	15624 X	15122	-0-	-502	-0-		144	1	14497	2	Y	437	366	1		141
							481	9								
09	14550 X	14258	-0-	-292	-0-		136	1	13691	2	Y	392	365	1		168
							431	9								

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)				66303 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
BEBE		WELL #:		1	RRCID ->	286899	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	13450	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	115744	COMPL. DATE	11/23/1989	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9884	- 9988
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164

OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	3867 - 3883			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	-	10088
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	-	10231
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	-	10579
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	-	10127
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202	-	10208
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	53	RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	8788	-	8806
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135	-	10142
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 #:		2	C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220 - 10234			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180	U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118 - 10124			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104 - 10114			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 10868	PERF.10044	- 10064	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 10534	PERF.10010	- 10030	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9882	- 10052	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	-0-	412 1	2 2	Y	86	89 1		10
							2552 3	104 4					
05	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	-0-	441 1	7 2	Y	89	90 1		9
							3105 3	98 9					
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	7 2	Y	94	95 1		8
							3205 3	10 4					
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	811 1	332 2	Y	91	90 1		9
							3020 3	100 9					
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	-0-	808 1	685 2	Y	89	84 1		14
							2636 3	98 9					
*09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	826 1	2236 2	Y	88	86 1		16
							691 3	312 4					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160		RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025	
04	9000 X	7830	-0-	-1170	-0-	1024	1	4	2	Y	213	215	1	24
						6311	3	257	4					
05	9300 X	7464	-0-	-1836	-0-	901	1	15	2	Y	183	188	1	19
						6346	3	1	4					
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	874	1	15	2	Y	208	211	1	16
						7126	3	22	4					
07	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1759	1	722	2	Y	198	195	1	19
						6550	3	218	9					
08	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	1703	1	1443	2	Y	187	178	1	28
						5556	3	206	9					
*09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	1675	1	4535	2	Y	177	175	1	30
						1400	3	633	4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164		RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92		RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86		RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78		RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90		RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890				
04	6420 X	3207	-0-	-3213	-0-	420 1	2 2	Y	87	79 1			8
						2584 3	105 4						
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	421 1	7 2	Y	86	86 1			8
						2975 3	95 9						
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	231 1	4 2	Y	55	59 1			4
						1889 3	6 4						
07	3317 X	2474	-0-	-843	-0-	471 1	193 2	Y	53	52 1			5
						1752 3	58 9						
08	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	610 1	517 2	Y	67	62 1			10
						1988 3	74 9						
09	3390 X	3143	-0-	-247	-0-	623 1	1689 2	Y	66	65 1			11
						522 3	236 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950				
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	95 1	592 3	Y	20	18 1			2
						24 4	22 9						
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	97 1	2 2	Y	19	20 1			1
						679 3	21 9						
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	82 1	1 2	Y	19	20 1			-0-
						662 3	2 4						
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	268 1	110 2	Y	30	29 1			1
						998 3	33 9						
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	317 1	269 2	Y	35	33 1			3
						1034 3	39 9						
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	324 1	878 2	Y	35	34 1			4
						271 3	123 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070		
04	1020 X	662	-0-	-358	-0-	89	1	531	3	N	18	19	1	2
						22	4	20	9					
05	1054 X	729	-0-	-325	-0-	89	1	2	2	N	18	18	1	2
						618	3	20	9					
06	1020 X	651	-0-	-369	-0-	70	1	1	2	N	16	17	1	1
						560	3	2	4					
07	961 X	458	-0-	-503	-0-	87	1	36	2	N	10	10	1	1
						324	3	11	9					
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1	-0-
09	720 X	573	-0-	-147	-0-	114	1	308	2	N	12	10	1	2
						95	3	43	4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916		
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	12	1	-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011		200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338 - 10050		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420 - 10440		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477 - 10490
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340 - 10418
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338 - 10358
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252 - 10302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10409 - 10432
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422 - 10436
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS 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 #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155		RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	- 10478	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225		RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	- 10410	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250		RRCID ->	287283	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10329	- 10350	
04	0	2443	-0-	2443	2443	319	1	1	2	N	67	60	1	7
						1969	3	80	4					
*05	5485 X	3042	-0-	-2443	-0-	368	1	6	2	N	74	74	1	7
						2587	3	81	9					
06	6060 X	2354	-0-	-3706	-0-	249	1	4	2	N	59	62	1	4
						2030	3	6	4					
07	6262 X	2659	-0-	-3603	-0-	506	1	208	2	N	57	56	1	5
						1882	3	63	9					
08	6262 X	2432	-0-	-3830	-0-	465	1	394	2	N	51	49	1	7
						1517	3	56	9					
09	6060 X	1946	-0-	-4114	-0-	386	1	1046	2	N	41	41	1	7
						323	3	146	4					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4		RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
04	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14935	2	150	9	Y	136	179	1	225
05	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	15291	2	149	9	Y	135	183	1	177
06	15060 X	14694	-0-	-366	-0-	14571	2	123	9	Y	112	180	1	109
07	15593 X	15005	-0-	-588	-0-	14877	2	128	9	Y	116			225
08	15593 X	13838	-0-	-1755	-0-	13721	2	117	9	Y	106	181	1	150
*09	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12481	2	112	9	Y	102			252

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	PROD	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		190
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		190

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

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

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

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

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

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 (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 9662 - 10038
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8760 - 8780
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9651 - 9661
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9707 - 9740
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9602 - 9606
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9526 - 9532
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF. 9636 - 9666
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592 - 9670
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698	-	8702				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (F-4)		67011 502			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660	-	6690				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (F-6)		67011 550			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104	-	9124				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121	-	9126				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340	-	9350				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	1502	-0-	1502	3489	198	1	1	2	Y	41	42	1	5
05	T. A.	2236	-0-	2236	5725	270	1	4	2	Y	55	54	1	6
06	T. A.	2159	-0-	2159	7884	1901	3	61	9		54	56	1	4
07	9221 X	1337	-0-	-7884	-0-	230	1	4	2	Y	29	30	1	3
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	1861	3	5	4		19	19	1	3
09	2160 N	880	-0-	-1280	-0-	254	1	104	2	Y	18	18	1	3

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	234	1	1	2	Y	49	44	1	5
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1455	3	59	4		48	48	1	5
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	239	1	4	2	Y	57	58	1	4
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9		58	56	1	6
08	3100 N	3316	-0-	216	216	241	1	4	2	Y	70	65	1	11
*09	3485 X	3269	-0-	-216	-0-	1963	3	6	4		69	67	1	13

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 (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890 PERF. 9429 - 9497
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023 PERF. 9513 - 9542
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660 PERF. 9432 - 9472
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027 PERF. 9510 - 9654
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-10)				67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9726 - 9786
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080 PERF. 9744 - 9862
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	114 1	694 3	Y	24 25 1	3
						29 4	26 9			
05	806 N	537	-0-	-269	-0-	66 1	1 2	Y	13 14 1	2
						456 3	14 9			
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0- 2 1	-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766						
04	3240 X	2922	-0-	-318	-0-	382	1	2	2	Y	79	80	1			10
						2355	3	96	4							
05	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	427	1	7	2	Y	87	87	1			10
						3012	3	96	9							
06	3510 X	3128	-0-	-382	-0-	330	1	5	2	Y	79	81	1			8
						2698	3	8	4							
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	700	1	288	2	Y	79	77	1			10
						2606	3	87	9							
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	770	1	652	2	Y	85	80	1			15
						2509	3	94	9							
09	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	594	1	1609	2	Y	63	64	1			14
						497	3	225	4							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918						
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)		67011 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)		67011 801	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	226	RRCID ->	269186	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11050 - 11070
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	215 1	731 3	Y	21	20 1	47
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	23 9	2 2	Y	23	22 1	48
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	873 3	25 9	Y	19	20 1	47
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	173 1	2 2	Y	15	15 1	47
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	727 3	21 9	Y	17	12 1	52
09	930 N	561	-0-	-369 B	-0-	150 1	65 2	Y	17	12 1	57
						588 3	17 9				
						17 1	110 2	Y			
						427 3	19 9				
						15 1	402 2	Y			
						125 3	19 9				

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2938	997	-0-	-1941	-0-	130 1	1 2	N	32	27 1	39	
05	1736	143	-0-	-1593	-0-	798 3	33 4	N	5	6 1	38	
06	1680	134	-0-	-1546	-0-	18 1	119 3	N	4	4 1	38	
07	1736	-0-	-0-	-1736	-0-	6 9	114 3	N	-0-		38	
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	15 1	4 9	N	-0-		38	
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	1 4		N	-0-		38	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	DISPOSITIONS	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		233	01/18/2008	15500	11100	- 11184	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	DISPOSITIONS	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		238	06/26/2002	14819	11180	- 11760	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	DISPOSITIONS						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	06/01/2012	12600	10923	- 11210						
04	3660 X	3292	-0-	-368	-0-	424	1	2	2	Y	136	274	1	46
						2609	3	107	4					
05	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	432	1	7	2	Y	133	88	1	91
						3032	3	146	9					
06	3570 X	3460	-0-	-110	-0-	360	1	6	2	Y	128	88	1	131
						2944	3	9	4					
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	741	1	304	2	Y	132	82	1	181
						2756	3	145	9					
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	755	1	639	2	Y	124	256	1	49
						2462	3	136	9					
*09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	754	1	2042	2	Y	123	79	1	93
						630	3	285	4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	DISPOSITIONS						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	06/21/2013	12116	11284	- 12178						
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	9	9	1	69
						11	4	10	9					
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	Y	48	11	1	106
						389	3	53	9					
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	Y	11	12	1	105
						385	3	1	4					
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	112	1	45	2	Y	57	12	1	150
						416	3	63	9					
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	115	1	99	2	Y	19	12	1	157
						373	3	21	9					
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	296	2	Y	12	12	1	157
						93	3	42	4					

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	256593	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244 - 12000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3300 X	2002	-0-	-1298	-0-	41 1	1 2	Y	122	236 1		135
							1826 3	134 9					
05		3410 X	2242	-0-	-1168	-0-	41 1	5 2	Y	148	233 1		50
							2033 3	163 9					
06		3300 X	1849	-0-	-1451	-0-	29 1	4 2	Y	134	46 1		138
							1669 3	147 9					
07		3410 X	2180	-0-	-1230	-0-	57 1	196 2	Y	131	212 1		57
							1783 3	144 9					
08		2511 X	2141	-0-	-370	-0-	59 1	398 2	Y	135	41 1		151
							1535 3	149 9					
*09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	83 1	2197 2	Y	147	244 1		54
							678 3	162 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	256619	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11280 - 12302		
04		3690 X	3140	-0-	-550	-0-	65 1	2 2	Y	147	227 1		95
							2911 3	162 9					
05		3813 X	3549	-0-	-264	-0-	66 1	8 2	Y	160	86 1		169
							3299 3	176 9					
06		3690 X	3340	-0-	-350	-0-	54 1	6 2	Y	144	85 1		228
							3122 3	158 9					
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	96 1	334 2	Y	136	261 1		103
							3030 3	150 9					
08		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	106 1	707 2	Y	137	72 1		168
							2721 3	151 9					
*09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	97 1	2554 2	Y	133	73 1		228
							789 3	146 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204 - 11394	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018 - W/O TO 03-284090												

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197 - 11525		
04		5220 X	3023	-0-	-2197	-0-	626 1	1 2	Y	246	248 1		247
							2125 3	271 9					
05		5518 X	3098	-0-	-2420	-0-	625 1	5 2	Y	249	415 1		81
							2194 3	274 9					
06		5340 X	4025	-0-	-1315	-0-	715 1	6 2	Y	257	80 1		258
							3021 3	283 9					
07		5518 X	4682	-0-	-836	-0-	799 1	347 2	Y	350	428 1		180
							3151 3	385 9					
08		4712 X	4444	-0-	-268	-0-	134 1	825 2	Y	283	265 1		198
							3174 3	311 9					
*09		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	109 1	2874 2	Y	265	259 1		204
							887 3	292 9					

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636 - 11794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1172 N	1172	-0-	-0-	251 1	1 2		Y	64	23 1		163
						850 3	70 9						
05		728 N	728	-0-	-0-	149 1	1 2		Y	54	187 1		30
						519 3	59 9						
06		667 N	667	-0-	-0-	117 1	1 2		Y	53	13 1		70
						491 3	58 9						
07		992 N	759	-0-	-233	119 1	52 2		Y	109	12 1		167
						468 3	120 9						
08		732 N	732	-0-	-0-	22 1	134 2		Y	57	13 1		211
						513 3	63 9						
*09		786 N	786	-0-	-0-	21 1	544 2		Y	48	192 1		67
						168 3	53 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11174 - 11824	

04		630 N	537	-0-	-93	10 1	460 3		N	61	14 1		150
						67 9							
05		620 N	597	-0-	-23	11 1	1 2		N	61	13 1		198
						518 3	67 9						
06		570 N	559	-0-	-11	9 1	1 2		N	51	194 1		55
						493 3	56 9						
07		605 N	605	-0-	-0-	15 1	52 2		N	59	12 1		102
						473 3	65 9						
08		589 N	558	-0-	-31	15 1	100 2		N	54	10 1		146
						384 3	59 9						
09		570 N	543	-0-	-27	14 1	363 2		N	49	10 1		185
						112 3	54 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	

04		2490 X	2477	-0-	-13	2458 2	19 9		N	17			169
						2549 2	15 9		N	14			183
05		2564 X	2564	-0-	-0-	1972 2	13 9		N	12	82 1		113
						1694 2	14 9		N	13			126
06		2310 X	1985	-0-	-325	1439 2	14 9		N	13			139
						1793 2	12 9		N	11	118 1		32
07		2573 X	1708	-0-	-865								
08		2573 X	1453	-0-	-1120								
09		2490 X	1805	-0-	-685								

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	12435 - 13830	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10650 - 10668	

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623	- 10643
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554	- 10818
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561	- 10624
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766	- 10856
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		205	RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10743	- 10891
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10847	- 10977
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10988	- 11021
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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 #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840			
04	14970 X	11456	-0-	-3514	-0-	1496 1	6 2	Y	311	323 1	33
						9235 3	377 4				
05	15469 X	14298	-0-	-1171	-0-	1725 1	28 2	Y	351	351 1	33
						12158 3	1 4				
06	14130 X	13706	-0-	-424	-0-	1448 1	24 2	Y	344	354 1	23
						11820 3	36 4				
07	14601 X	14207	-0-	-394	-0-	2703 1	1108 2	Y	305	301 1	27
						10060 3	336 9				
08	14291 X	12260	-0-	-2031	-0-	2344 1	1986 2	Y	258	248 1	37
						7646 3	284 9				
09	13830 X	11503	-0-	-2327	-0-	2283 1	6182 2	Y	242	239 1	40
						1909 3	863 4				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10803 - 10930	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10740 - 10755	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590 - 10752	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660 - 10680	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791		

04	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1050 1	4 2	Y	218	222 1		24
						6828 3	264 4					
05	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	1066 1	18 2	Y	216	218 1		22
						7493 3	238 9					
06	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	901 1	15 2	Y	214	220 1		16
						7346 3	22 4					
07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	1866 1	765 2	Y	210	206 1		20
						6945 3	231 9					
08	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	1909 1	1617 2	Y	210	199 1		31
						6221 3	231 9					
*09	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	1937 1	5245 2	Y	205	202 1		34
						1619 3	732 4					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768		

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10510 - 10638
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10600 - 10782
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685		

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		

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

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
		WELL #: 79ST		RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	35910 X	29110	-0-	-6800	-0-	3799	1	16	2	Y	791	808	1			86	
						23469	3	956	4								
05	37107 X	31770	-0-	-5337	-0-	3834	1	64	2	Y	779	788	1			77	
						27013	3	2	4								
06	34080 X	30399	-0-	-3681	-0-	3209	1	54	2	Y	764	786	1			55	
						26217	3	79	4								
07	34678 X	34678	-0-	-0-	-0-	6600	1	2704	2	Y	744	731	1			68	
						24556	3	818	9								
08	35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	6780	1	5745	2	Y	745	707	1			106	
						22108	3	820	9								
*09	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	6872	1	18605	2	Y	728	715	1			119	
						5745	3	2597	4								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770							
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	617	1	3	2	Y	128	131	1			13	
						3796	3	155	4								
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	630	1	10	2	Y	129	129	1			13	
						4427	3	142	9								
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	Y	125	128	1			10	
						4272	3	13	4								
07	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	1054	1	432	2	Y	119	117	1			12	
						3927	3	131	9								
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	1039	1	881	2	Y	114	109	1			17	
						3390	3	125	9								
*09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1029	1	2787	2	Y	109	107	1			19	
						860	3	389	4								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734							
04	16080 X	15259	-0-	-821	-0-	1992	1	8	2	Y	415	426	1			45	
						12301	3	501	4								
05	18445 X	15547	-0-	-2898	-0-	1875	1	31	2	Y	381	389	1			37	
						13221	3	1	4								
06	17850 X	15117	-0-	-2733	-0-	1597	1	27	2	Y	380	391	1			26	
						13036	3	39	4								
07	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	3536	1	1449	2	Y	399	390	1			35	
						13159	3	439	9								
08	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	3560	1	3016	2	Y	391	371	1			55	
						11606	3	430	9								
*09	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	3553	1	9620	2	Y	376	371	1			60	
						2971	3	1343	4								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546
OLD OCEAN UNIT												
04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	2237 1	9 2	Y	465	475	1	48
05	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	13814 3	563 4	Y	475	479	1	44
06	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	2339 1	39 2	Y	470	483	1	31
07	18755 X	10494	-0-	-8261	-0-	16476 3	1 4	Y	225	237	1	19
08	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-	1977 1	33 2	Y	-0-	19	1	-0-
09	18750 X	1510	-0-	-17240	-0-	16132 3	49 4	Y	32	27	1	5
						1997 1	818 2					
						7431 3	248 9					
						299 1	811 2					
						251 3	114 4					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712
04	6030 X	4125	-0-	-1905	-0-	539 1	2 2	Y	112	115	1	10
05	6231 X	4338	-0-	-1893	-0-	3325 3	136 4	Y	106	108	1	8
06	5820 X	4337	-0-	-1483	-0-	524 1	9 2	Y	109	112	1	5
07	6014 X	5622	-0-	-392	-0-	3687 3	1 4	Y	121	117	1	9
08	4340 X	2580	-0-	-1760	-0-	460 1	8 2	Y	54	57	1	6
09	4350 X	3425	-0-	-925	-0-	3738 3	11 4	Y	72	69	1	9
						1069 1	439 2					
						3981 3	133 9					
						493 1	419 2					
						1609 3	59 9					
						680 1	1841 2	Y				
						568 3	257 4					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644
04	28680 X	25177	-0-	-3503	-0-	3291 1	14 2	Y	684	691	1	73
05	29636 X	27187	-0-	-2449	-0-	20292 3	828 4	Y	667	674	1	66
06	26310 X	25711	-0-	-599	-0-	3283 1	55 2	Y	646	665	1	47
07	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	23113 3	2 4	Y	609	599	1	57
08	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-	2717 1	46 2	Y	624	591	1	90
*09	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	22170 3	67 4	Y	588	580	1	98
						5394 1	2211 2					
						20078 3	670 9					
						5679 1	4813 2					
						18519 3	686 9					
						5551 1	15029 2	Y				
						4641 3	2098 4					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782
04	30810 X	27543	-0-	-3267	-0-	3598 1	15 2	Y	749	764	1	80
05	31837 X	30558	-0-	-1279	-0-	22200 3	906 4	Y	748	757	1	71
06	29640 X	29282	-0-	-358	-0-	3689 1	61 2	Y	736	757	1	50
07	33994 X	33994	-0-	-0-	-0-	25983 3	2 4	Y	730	715	1	65
08	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	3092 1	52 2	Y	743	703	1	105
*09	34101 X	34101	-0-	-0-	-0-	25252 3	76 4	Y	717	705	1	117
						6467 1	2651 2					
						24073 3	803 9					
						6761 1	5729 2					
						22046 3	817 9					
						6769 1	18326 2	Y				
						5659 3	2558 4					

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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639			
04	30690 X	27235	-0-	-3455	-0-	3557 1	15 2	Y	740	759	1	80	
05	31713 X	30230	-0-	-1483	-0-	21954 3	895 4	Y	741	749	1	72	
06	29550 X	28877	-0-	-673	-0-	3651 1	60 2	Y	726	747	1	51	
07	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	25702 3	2 4	Y	700	687	1	64	
08	32854 X	32854	-0-	-0-	-0-	3052 1	52 2	Y	691	656	1	99	
*09	31437 X	31437	-0-	-0-	-0-	24899 3	75 4	Y	661	651	1	109	
						6201 1	2542 2						
						23080 3	770 9						
						6283 1	5325 2						
						20486 3	760 9						
						5217 3	2358 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726			
04	4860 X	4157	-0-	-703	-0-	543 1	2 2	Y	113	115	1	13	
05	5022 X	4602	-0-	-420	-0-	3351 3	137 4	Y	113	114	1	12	
06	4680 X	4413	-0-	-267	-0-	556 1	9 2	Y	111	114	1	9	
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	3912 3	1 4	Y	108	106	1	11	
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	467 1	8 2	Y	107	102	1	16	
*09	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	3805 3	11 4	Y	104	102	1	18	
						957 1	393 2						
						3565 3	119 9						
						974 1	825 2						
						3177 3	118 9						
						982 1	2657 2						
						821 3	371 4						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954			
04	4050 X	3571	-0-	-479	-0-	468 1	2 2	N	97	99	1	10	
05	4185 X	3968	-0-	-217	-0-	2877 3	117 4	N	97	98	1	9	
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	479 1	8 2	N	97	100	1	6	
07	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	3374 3	107 9	N	99	96	1	9	
08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	408 1	7 2	N	90	86	1	13	
*09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3328 3	10 4	N	86	85	1	14	
						873 1	358 2						
						3252 3	109 9						
						823 1	698 2						
						2684 3	99 9						
						810 1	2194 2						
						677 3	306 4						

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677	
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	135 1	1 2	N	28	29 1	2
						830 3	34 4				
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	137 1	2 2	N	28	28 1	2
						958 3	31 9				
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	119 1	2 2	N	28	29 1	1
						953 3	3 4				
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	242 1	99 2	N	28	27 1	2
						904 3	31 9				
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	243 1	207 2	N	27	25 1	4
						794 3	30 9				
*09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	249 1	675 2	N	26	26 1	4
						208 3	94 4				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10429 - 10772	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2019									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017	
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	266 1	1 2	N	55	57 1	6
						1634 3	67 4				
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	272 1	4 2	N	56	56 1	6
						1921 3	62 9				
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	230 1	4 2	N	55	56 1	5
						1879 3	6 4				
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	496 1	204 2	N	56	55 1	6
						1846 3	62 9				
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	460 1	390 2	N	50	48 1	8
						1498 3	55 9				
*09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	459 1	1242 2	N	49	48 1	9
						384 3	173 4				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850	
04	3150 X	2610	-0-	-540	-0-	342 1	2 2	N	71	72 1	7
						2102 3	86 4				
05	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	367 1	6 2	N	74	75 1	6
						2569 3	81 9				
06	3000 X	2537	-0-	-463	-0-	268 1	5 2	N	64	66 1	4
						2187 3	7 4				
07	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	540 1	221 2	N	61	60 1	5
						2011 3	67 9				
08	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	573 1	486 2	N	63	60 1	8
						1869 3	69 9				
*09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	649 1	1756 2	N	69	67 1	10
						543 3	245 4				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622
04	1800 X	401	-0-	-1399	-0-	52 1	324 3	Y	11	11 1		-0-
05	1550 X	418	-0-	-1132	-0-	13 4	12 9	Y	10	10 1		-0-
06	1380 X	405	-0-	-975	-0-	50 1	1 2	Y	10	10 1		-0-
07	620 X	461	-0-	-159	-0-	356 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	44 1	1 2	Y	10	9 1		1
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	348 3	1 4	Y	10	10 1		1
						88 1	36 2	Y	10	10 1		-0-
						326 3	11 9	Y	10	9 1		1
						89 1	75 2	Y	10	9 1		1
						293 3	11 9	Y	10	10 1		1
						92 1	251 2	Y	10	10 1		1
						78 3	36 4	Y	10	10 1		1

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10889
04	2070 X	555	-0-	-1515	-0-	13 1	1 2	N	15	17 1		39
05	1612 X	630	-0-	-982	-0-	524 3	17 9	N	42	15 1		66
06	1560 X	531	-0-	-1029	-0-	11 1	1 2	N	13	14 1		65
07	1364 X	943	-0-	-421	-0-	572 3	46 9	N	20	19 1		66
08	1240 X	891	-0-	-349	-0-	9 1	1 2	N	18	18 1		66
*09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	507 3	14 9	N	16	16 1		66
						26 1	89 2	N	16	16 1		66
						806 3	22 9	N	16	16 1		66
						26 1	175 2	N	16	16 1		66
						670 3	20 9	N	16	16 1		66
						21 1	559 2	N	16	16 1		66
						173 3	18 9	N	16	16 1		66

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

OLD OCEAN (10450)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027		PERF.10438 - 10454
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (12,100)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 12151
04	4680	4178	-0-	-502	-0-	4134 2	44 9	N	40	175 1		61
05	4836	4162	-0-	-674	-0-	4101 2	61 9	N	55			116
06	4680	4464	-0-	-216	-0-	4417 2	47 9	N	43	98 1		61
07	4836	4770	-0-	-66	-0-	4706 2	64 9	N	58			119
08	5050	4943	-0-	-107	-0-	4907 2	36 9	N	33			152
*09	4533 R	4533	-0-	-0-	-0-	4461 2	72 9	N	65	68 1		149

OLD OCEAN E (F-20)		67013 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 232		RRCID -> 097140		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)			AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN, E. (10400)		67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
D.C. ENERGY		196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10480 - 10485				
04	12900 #	10117	-0-	-2783	-0-	10007	3	110	9	N	100	514
05	0	11734	-0-	11734 B	11734	11660	3	74	9	N	67	581
06	0	10827	-0-	10827 B	22561	10819	3	8	9	N	7	232
07	0	10185	-0-	10185 B	32746	10122	3	63	9	N	57	289
08	44346 X	11600	-0-	-32746	-0-	11512	3	88	9	N	80	369
09	11370 X	7698	-0-	-3672	-0-	7662	3	36	9	N	33	402

DANCE BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10393 - 10407				
04	21810 #	7256	-0-	-14554	-0-	7210	3	46	9	N	42	558
05	0	7447	-0-	7447 B	7447	7375	3	72	9	N	65	67
06	0	5968	-0-	5968 B	13415	5874	3	94	9	N	85	152
07	0	4709	-0-	4709 B	18124	4679	3	30	9	N	27	179
08	22928 X	4804	-0-	-18124	-0-	4754	3	50	9	N	45	224
09	7260 X	6101	-0-	-1159	-0-	6070	3	31	9	N	28	252

DANCE BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10386 - 10406				
04	67200 #	54764	-0-	-12436	-0-	54201	3	563	9	N	512	521
05	0	53325	-0-	53325 B	53325	52661	3	664	9	N	604	371
06	0	53521	-0-	53521 B	106846	52973	3	548	9	N	498	508
07	0	4119	-0-	4119 B	110965	4093	3	26	9	N	24	352
08	110977 X	12	-0-	-110965	-0-	12	3			N	-0-	352
09	54750 X	-0-	-0-	-54750	-0-					N	-0-	352

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
MARMION		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
MOORE-PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	234	2	138	9	N	125	181	1	26
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	99			125
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	94	182	1	37
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	95			132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	194	1	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			131

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-			3	1	3502	2	51		51	
								56	9						
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-			3	1	1737	2	44		95	
								48	9						
08	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-			3	1	1156	2	62	139	1	18
								68	9						
09	3570 X	553	-0-	-3017	-0-			2	1	516	2	32		50	
								35	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

OLD 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8 N		8 -0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			40
05	12 N		-0- -0-	-12	-0-			N	-0-			40
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	1			41
07	8 N		-0- -0-	-8	-0-			N	1			42
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			N	1			43

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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

04	7830 #	566	-0-	-7264	-0-	35 1	428 3	Y	94	88 1		9
05	8091 #	317	-0-	-7774	-0-	103 9	244 3	Y	45	46 1		8
06	3360 #	307	-0-	-3053	-0-	23 1	237 3	Y	43	46 1		5
07	2108 #	336	-0-	-1772	-0-	47 9	258 3	Y	47	46 1		6
08	1364 #	294	-0-	-1070	-0-	26 1	227 3	Y	42	40 1		8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 9						
						21 1						
						46 9						
								Y	NO RPT			8

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

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

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168 7		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
LGDC CORPORATION		500227										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4590 #	4336	-0-	-254	-0-	852 1	3484 2	N	-0-		157
05		4929	4233	-0-	-696	-0-	868 1	3365 2	N	-0-		157
06		4770	4233	-0-	-537	-0-	868 1	3365 2	N	-0-		157
07		4495 #	4318	-0-	-177	-0-	868 1	3450 2	N	-0-		157
08		4495 #	2869	-0-	-1626	-0-	868 1	1975 2	N	24		181
							26 9					
09		4350 #	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		181

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5400 X	3922	-0-	-1478	-0-	424 1	55 2	N	665	720 1	122
							2711 3	732 9				
05		5208 X	3828	-0-	-1380	-0-	371 1	392 2	N	653	539 1	236
							2347 3	718 9				
06		4710 X	3540	-0-	-1170	-0-	348 1	298 2	N	587	711 1	112
							2248 3	646 9				
07		4433 X	3544	-0-	-889	-0-	368 1	45 2	N	589	531 1	170
							2483 3	648 9				
08		4092 X	3375	-0-	-717	-0-	357 1	42 2	N	560	536 1	194
							2360 3	616 9				
09		3930 X	2948	-0-	-982	-0-	296 1	147 2	N	502	351 1	345
							1953 3	552 9				

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		386310										
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101										
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURTON FEE		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
		064101										
		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 0641101
 CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

04	1110 N	802	-0-	-308	-0-	793	2	9	9	N	8	9
05	1023 N	733	-0-	-290	-0-	711	2	22	9	N	20	29
06	900 N	621	-0-	-279	-0-	445	2	176	9	N	160	10
07	837 N	384	-0-	-453	-0-	373	2	11	9	N	10	20
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15	35
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	35

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133										
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

KAECEHELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546					
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	284	1	9486	2	Y	48		88
							53	9						
05	9269	X	7798	-0-	-1471	-0-	183	1	7552	2	Y	57	101 1	44
							63	9						
06	7290	X	5985	-0-	-1305	-0-	219	1	5718	2	Y	44		88
							48	9						
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	159	1	7860	2	Y	-0-		88
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	159	1	6772	2	Y	112	112 1	88
							123	9						
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT		88

KAECEHELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337					
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	185	1	4204	2	Y	21		39
							23	9						
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	Y	24	45 1	18
							26	9						
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2930	2	Y	21		39
							23	9						
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	103	1	2451	2	Y	-0-		39
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	104	1	3871	2	Y	35	35 1	39
							39	9						
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		39

KAECEHELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631					
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	287	1	4143	2	N	9		52
							10	9						
05	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	11	1	3825	2	N	-0-		52
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	34	1	2932	2	N	62		114
							68	9						
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	43		157
							47	9						
08	4588	X	2366	-0-	-2222	-0-	28	1	2313	2	N	23		180
							25	9						
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT		180

KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471					
04	3810	X	217	-0-	-3593	-0-	107	1	110	2	Y	-0-		63
05	3472	X	2095	-0-	-1377	-0-	155	1	1908	2	Y	29		92
							32	9						
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	191	1	3468	2	Y	-0-		92
07	2883	X	1813	-0-	-1070	-0-	241	1	1561	2	Y	10		102
							11	9						
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	241	1	3156	2	Y	16		118
							18	9						
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		118

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	218	1	4437	2	N	18		170
05		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	20	9	6036	2	N	44	169 1	45
06		4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	234	1	3630	2	N	13		58
07		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	48	9	7399	2	N	32		90
*08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	70	1	7038	2	N	47		137
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	14	9			N	NO RPT		137
							221	1						
							35	9						
							52	9						

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
04		3000 N	3210	-0-	210	210	401	1	2800	2	Y	8		53
05		3100 N	4216	-0-	1116	1326	9	9	3782	2	Y	2		55
06		3000 N	2889	-0-	-111	1215	432	1	2760	2	Y	-0-		55
07		3100 N	3104	-0-	4	1219	2	9	2698	2	Y	-0-		55
*08		4755 X	3536	-0-	-1219	-0-	406	1	3130	2	Y	-0-		55
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		55

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		14B2 EXT	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														
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	2	Y	-0-		110
05		2914 X	1135	-0-	-1779	-0-	176	1	959	2	Y	-0-		110
*06		3240 X	2317	-0-	-923	-0-	53	1	2264	2	Y	-0-		110
07		3348 X	2897	-0-	-451	-0-	166	1	2731	2	Y	-0-		110
*08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	166	1	3706	2	Y	-0-		110
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT		110

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
04		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2211	2	12	9	Y	11		117
05		1953 X	1676	-0-	-277	-0-	1648	2	28	9	Y	25		142
06		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1812	2	30	9	Y	27	137 1	32
07		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3		35
*08		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-		35
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		35

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	4			48
						4	9							
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10			58
*06	1080 N	523	-0-	-557	-0-	523	2			Y	-0-	40	1	18
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	-0-			18
*08	1116 N	547	-0-	-569	-0-	4	1	543	2	Y	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														

04	3390 X	2219	-0-	-1171	-0-	1	1	2198	2	Y	18			34
						20	9							
05	3317 X	1842	-0-	-1475	-0-	1	1	1841	2	Y	-0-	23	1	11
06	2850 X	1204	-0-	-1646	-0-	1	1	1178	2	Y	23			34
						25	9							
07	2790 X	1477	-0-	-1313	-0-	1	1	1476	2	Y	-0-			34
*08	2700 X	1682	-0-	-1018	-0-	1	1	1658	2	Y	21	21	1	34
						23	9							
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			34

HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														

04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			121
05	2542 X	2274	-0-	-268	-0-	2274	2			N	-0-			121
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-			121
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			121
08	3007 X	1630	-0-	-1377	-0-	1630	2			N	-0-			121
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			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														

04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	Y	2			10
						2	9							
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	Y	1	6	1	5
						1	9							
06	810 N	628	-0-	-182	-0-	36	1	586	2	Y	5			10
						6	9							
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-			10
08	961 N	670	-0-	-291	-0-	26	1	635	2	Y	8	8	1	10
						9	9							
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			10

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														

04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			26
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	N	12			38
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			38
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	N	4			42
						4	9							
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	700	2	N	7			49
						8	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	53	-0-	53	109	45	1	8	9	N	7			110
05	14B2 109	-0-	-0-	-109	-0-					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

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

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

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

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)			67953 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460	-	8475
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
SUN FEE			WELL #:	2	RRCID ->	250524	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6422	-	6434
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
SUN FEE			WELL #:	1X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6468	-	6472
04		17610 #	17390	-0-	-220	-0-	240	1	17100	2	N	45		90
							50	9						
05		17670 #	8854	-0-	-8816	-0-	122	1	8712	2	N	18		108
							20	9						
06		17340 #	12306	-0-	-5034	-0-	168	1	12104	2	N	31		139
							34	9						
07		17980 #	16868	-0-	-1112	-0-	230	1	16595	2	N	39		178
							43	9						
08		17980 #	6175	-0-	-11805	-0-	206	1	5967	2	N	2		180
							2	9						
09		17400 #	3649	-0-	-13751	-0-	120	1	3529	2	N	-0-	162 1	18

OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
SUN FEE			WELL #:	3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7292	-	7296
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
SUN FEE		WELL #:		5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH 7720	PERF. N/A								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740 - 2770								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328 - 1349								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470 - 1476								
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 308		WELL #:		5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854 - 3859								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HIGH ISLAND GAS LLC				385533												
STATE TRACT 304		WELL #:		1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978 - 3984								
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3000 N	6406	-0-	3406	3406	5135	3	1040	5	N	210				308
							231	9								
05		3100 N	9223	-0-	6123	9529	7019	3	1808	5	N	360	351	1		317
							396	9								
06		3000 N	6279	-0-	3279	12808	3137	3	2462	5	N	618	689	1		246
							680	9								
07		3100 N	2507	-0-	-593	12215	1	3	1715	5	N	719	644	1		321
							791	9								
08		1581	783	-0-	-798	11417	134	3	649	9	N	590	490	1		421
09		1530	NO RPT	-0-	-1530	9887					N	NO RPT				421

 PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

04		1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	658	3	133	5	N	259	354	1		234
							285	9								
05		1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	744	3	192	5	N	335	336	1		233
							369	9								
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	383	3	301	5	N	305	333	1		205
							336	9								
07		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	756	5	450	9	N	409	341	1		273
08		1302 #	583	-0-	-719	-0-	178	3	405	9	N	368	163	1		478
09		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				478

 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

04		1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1505	2	7	9	N	6				81
05		1798 #	1647	-0-	-151	-0-	1639	2	8	9	N	7				88
06		1710 #	1607	-0-	-103	-0-	1599	2	8	9	N	7				95
07		1767 #	1513	-0-	-254	-0-	1505	2	8	9	N	7				102
08		1705 #	1469	-0-	-236	-0-	1462	2	7	9	N	6				108
09		1620 #	1487	-0-	-133	-0-	1481	2	6	9	N	5				113

 PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

04		20789 R	20789	-0-	-0-	-0-	20612	2	177	9	N	161	183	1		125
05		27050 R	27050	-0-	-0-	-0-	651	1	26120	2	N	254	184	1		195
							279	9								
06		22956 R	22956	-0-	-0-	-0-	700	1	22047	2	N	190	181	1		204
							209	9								
07		24121 R	24121	-0-	-0-	-0-	775	1	23249	2	N	88	183	1		109
							97	9								
*08		22645 R	22645	-0-	-0-	-0-	775	1	21714	2	N	142	184	1		67
							156	9								
09		26190 #	NO RPT	-0-	-26190	-0-					N	NO RPT				67

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

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

HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	511 2	21 9	N	19			124
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	588 2	29 9	N	26			150
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551 2	21 9	N	19			169
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572 2	28 9	N	25			194
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	564 2	20 9	N	18			212
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			212

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
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		Y	-0-			160
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-	19 1		141
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		Y	-0-			141
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			141
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 2		Y	-0-			141
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			141

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

FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7962 - 7972
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5700 X	5009	-0-	-691	-0-	4968 2	41 9	Y	37	209
05	5890 X	5259	-0-	-631	-0-	5253 2	6 9	Y	5	167 1 47
06	5700 X	4927	-0-	-773	-0-	4891 2	36 9	Y	33	80
07	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4828 2	36 9	Y	33	113
08	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	4832 2	33 9	Y	30	143
*09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4750 2	25 9	Y	23	166

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312 2	15 9	Y	14	14
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	14
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		Y	-0-	14
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-	14
08	806 N	437	-0-	-369	-0-	437 2		Y	-0-	14
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-	14

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4710 X	3395	-0-	-1315	-0-	3395 2		Y	-0-	19
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	19
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-	19
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	19
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		Y	-0-	19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ROBESON				WELL #:	1T	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		17670 X	17549	-0-	-121	-0-	17384	2	165	9	N	150	185	1	52
05		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	775	1	19211	2	N	87			139
							96	9							
06		17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	588	1	17214	2	N	66			205
							73	9							
07		18259 X	16474	-0-	-1785	-0-	588	1	15710	2	N	160	178	1	187
							176	9							
08		18259 X	15817	-0-	-2442	-0-	651	1	15122	2	N	40	182	1	45
							44	9							
09		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT			45

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

PANZA (13,900 SAND)				69040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
COCHRAN				WELL #:	1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	13781 - 13954		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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		
04		11430 X	10151	-0-	-1279	-0-	9692	2	459	9	N	417	734	1	207
05		11811 X	10556	-0-	-1255	-0-	10113	2	443	9	N	403	368	1	242
06		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10486	2	413	9	N	375	362	1	255
07		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10103	2	382	9	N	347	374	1	228
08		10571 X	10004	-0-	-567	-0-	9543	2	461	9	N	419	362	1	285
09		10890 X	9524	-0-	-1366	-0-	9105	2	419	9	N	381	371	1	295

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	282814	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	12594	PERF.	12215 - 12225		
04		27030 X	10684	-0-	-16346	-0-	10299	3	385	9	N	350	543	1	164
05		25110 X	7915	-0-	-17195	-0-	7551	3	364	9	N	331	361	1	134
06		18600 X	266	-0-	-18334	-0-	266	3			N	-0-	134	1	-0-
07		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-			-0-
08		12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-			-0-
09		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT			-0-

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
FURRY		WELL #:		1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13511 - 13531			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	66348 X	66348	-0-	-0-	-0-	2700	1	56607	3	N	6401	6199	1	823
						7041	9							
05	66954 X	66954	-0-	-0-	-0-	2790	1	56748	3	N	6742	7059	1	506
						7416	9							
06	62196 X	62196	-0-	-0-	-0-	2790	1	52759	3	N	6043	5786	1	763
						6647	9							
07	62087 X	62087	-0-	-0-	-0-	2790	1	52730	3	N	5970	5798	1	935
						6567	9							
08	60558 X	60558	-0-	-0-	-0-	2790	1	51277	3	N	5901	6151	1	685
						6491	9							
*09	58496 X	58496	-0-	-0-	-0-	2700	1	49704	3	N	5538	5665	1	558
						6092	9							

FURRY		WELL #:		2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13652 - 13714			
04	79680 X	70208	-0-	-9472	-0-	61451	3	8757	9	N	7961	7988	1	626
05	80631 X	77827	-0-	-2804	-0-	67973	3	9854	9	N	8958	8831	1	753
06	75900 X	75095	-0-	-805	-0-	65587	3	9508	9	N	8644	8711	1	686
07	75516 X	73879	-0-	-1637	-0-	64921	3	8958	9	N	8144	8211	1	619
08	77841 X	72053	-0-	-5788	-0-	62972	3	9081	9	N	8255	7894	1	980
09	75330 X	64954	-0-	-10376	-0-	56955	3	7999	9	N	7272	7748	1	504

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355 - 8389			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8668 - 8694			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8482 - 8492			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

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

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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

KALER ENERGY CORP. 450261
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11464 - 11499

04	60708	52209	-0-	-8499	-0-	-0-	38925	2	13284	9	N	12076	11146	1			1484
05	45167	61489	-0-	16322	16322	-0-	49161	2	12328	9	N	11207	11771	1			920
06	99340	63364	-0-	-35976	-0-	-0-	52564	2	10800	9	N	9818	9692	1			1046
07	85035	59076	-0-	-25959	-0-	-0-	46539	2	12537	9	N	11397	11398	1			1045
08	45167	35656	-0-	-9511	-0-	-0-	28814	2	6842	9	N	6220	6982	1			283
09	43710	-0-	-0-	-43710	-0-	-0-					N	-0-					283

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11998 - 12014

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

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN
RESACA RESOURCES, L.L.C.
DAVIS ESTATE

70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
703236
WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			182
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			182
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14742			N	3			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742			N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14742			N	3			188
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14742			N	NO RPT			188

PELICAN (COCKFIELD)
RESACA RESOURCES, L.L.C.
KARANKAWA

70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
703236
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

PEPPIATT (YEGUA 9400)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
ISAAC

70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
163000
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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

PERELANDRA (FRIO 15)
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC
STATE TRACT 6-7A

70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
293375
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

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

PERL (YEGUA UPPER EY-1)
SIANA OIL & GAS
DOORNBOS

70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
779259
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			275
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			275

DOORNBOS

WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:		1 C RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		18000 X	15130	-0-	-2870	-0-	13447 2	1683 9	Y	1530	1578 1		302
05		15965 X	13020	-0-	-2945	-0-	11821 2	1199 9	Y	1090	1204 1		188
06		16530 X	10479	-0-	-6051	-0-	9444 2	1035 9	Y	941	974 1		155
07		17081 X	15070	-0-	-2011	-0-	13527 2	1543 9	Y	1403	1318 1		240
08		17081 X	15908	-0-	-1173	-0-	14423 2	1485 9	Y	1350	1405 1		185
*09		16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	14601 2	1772 9	Y	1611	1448 1		348

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:		2 RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375		
04		21210 X	8678	-0-	-12532	-0-	8016 2	662 9	N	602	645 1		168
05		17484 X	8386	-0-	-9098	-0-	7728 2	658 9	N	598	431 1		335
06		15030 X	7230	-0-	-7800	-0-	6666 2	564 9	N	513	601 1		247
07		14074 X	7431	-0-	-6643	-0-	6862 2	569 9	N	517	591 1		173
08		10881 X	7531	-0-	-3350	-0-	6956 2	575 9	N	523	407 1		289
09		8670 X	7421	-0-	-1249	-0-	6862 2	559 9	N	508	602 1		195

PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC			701613										
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1 RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

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		
04		4830 #	4476	-0-	-354	-0-	4235 2	241 9	N	219	365 1		61
05		4991 #	4969	-0-	-22	-0-	4809 2	160 9	N	145	179 1		27
06		5190 #	4638	-0-	-552	-0-	4428 2	210 9	N	191	181 1		37
07		5363 #	4692	-0-	-671	-0-	4505 2	187 9	N	170			207
08		5363 #	4827	-0-	-536	-0-	4629 2	198 9	N	180	360 1		27
09		4800 #	4607	-0-	-193	-0-	4406 2	201 9	N	183			210

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		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993													

PEVETO (9600)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
HARRIS															
71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
208171															
WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 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	EOM BALANCE
04	16350 X	11588	-0-	-4762	-0-	11588	3			N	-0-	776	1		1393
05	16213 X	11075	-0-	-5138	-0-	11075	3			N	-0-	566	1		827
06	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	15729	3	429	9	N	390	916	1		301
07	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	16657	3	988	9	N	898	915	1		284
*08	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	17625	3	922	9	N	838	751	1		371
09	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT				371

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC															
MCKEE															
675988															
WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
ARMSTRONG GAS UNIT															
916954															
WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412															
04	35102 X	35102	-0-	-0-	-0-	300	1	33314	2	N	1353	1286	1		571
						1488	9								
05	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	310	1	38303	2	N	1564	1651	1		484
						1720	9								
06	41356 X	41356	-0-	-0-	-0-	300	1	39383	2	N	1521	1459	1		546
						1673	9								
07	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	310	1	34095	2	N	1276	1451	1		371
						1404	9								
08	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	310	1	25569	2	N	954	731	1		594
						1049	9								
*09	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	240	1	20367	2	N	770	905	1		459
						847	9								

ARMSTRONG G. U.															
WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3691 - 3701															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
ARMOUR TRUST ET AL															
71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 283169 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)																	
AMEXCO, LLC																	
CLAPP																	
71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
019813																	
WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS VACUUM SERVICE, LLC																	
DELBUR UNIT																	
253447																	
WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019																	

INLAND OCEAN, INC.																	
CAROLYN LANGE																	
424607																	
WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322																	
04		28470 X	16744	-0-	-11726	-0-	150	1	15947	2	N	588	545	1			252
							647	9									
05		26443 X	18364	-0-	-8079	-0-	300	1	17341	2	N	657	739	1			170
							723	9									
06		19560 X	16330	-0-	-3230	-0-	300	1	15432	2	N	544	540	1			174
							598	9									
07		20212 X	15000	-0-	-5212	-0-	300	1	14287	2	N	375	365	1			184
							413	9									
08		17298 X	12579	-0-	-4719	-0-	300	1	11938	2	N	310	363	1			131
							341	9									
09		17760 X	9262	-0-	-8498	-0-	300	1	8706	2	N	233	185	1			179
							256	9									

RICOCHET ENERGY, INC.																	
JULIUS																	
710549																	
WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JULIUS																	
WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROD FARMS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	725	1	2650	2	N	307	352 1	286
						338	9						
05	3720 X	3548	-0-	-172	-0-	750	1	2475	2	N	294	182 1	398
						323	9						
06	3600 X	3243	-0-	-357	-0-	730	1	2224	2	N	263	361 1	300
						289	9						
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1790	1	2227	2	N	294	178 1	416
						323	9						
08	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1837	1	2161	2	N	243	369 1	290
						267	9						
*09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1546	1	2247	2	N	441	357 1	374
						485	9						

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279 - 9297
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9368 - 9378
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9219 - 9225
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380 - 10465	
04	5490 X	3586	-0-	-1904	-0-	897	1	2510	2	N	163	180 1	117
						179	9						
05	5673 X	2646	-0-	-3027	-0-	827	1	1698	2	N	110		227
						121	9						
06	3900 X	3000	-0-	-900	-0-	984	1	1896	2	N	109	178 1	158
						120	9						
07	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	700	1	2054	2	N	134	178 1	114
						147	9						
08	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	375	1	3068	2	N	172		286
						189	9						
09	3600 X	3559	-0-	-41	-0-	237	1	3118	2	N	185	175 1	296
						204	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9560 YEGUA)													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													
DLCC													
//CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
//CONT.// 864566													
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	304 1	855 2	855 2	N	71			144
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	78 9	795 2	795 2	N	50			194
06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	55 9	802 2	802 2	N	64	172 1		86
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	297 1	872 2	872 2	N	52			138
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	70 9	796 2	796 2	N	62			200
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	469 1	661 2	661 2	N	37	181 1		56
						68 9							
						41 9							

PHASE FOUR (10500 YEGUA)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
GOLD-ZAPP													
71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
681327													
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	3000 N	4203	-0-	1203	1203	4131 2	72 9	72 9	N	65	177 1		191
05	3100 N	5756	-0-	2656	3859	5756 2			N	-0-			191
06	3000 N	5507	-0-	2507	6366	5419 2	88 9	88 9	N	80			271
07	10358 X	3992	-0-	-6366	-0-	3924 2	68 9	68 9	N	62	172 1		161
08	2480 X	1812	-0-	-668	-0-	1799 2	13 9	13 9	N	12			173
09	2400 X	1558	-0-	-842	-0-	1528 2	30 9	30 9	N	27			200

PHASE FOUR (10540 YEGUA)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
SWANSON-MEEK GAS UNIT													
71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
681327													
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	4560 #	3566	-0-	-994	-0-	3380 2	186 9	186 9	N	169	173 1		110
05	4867 #	2114	-0-	-2753	-0-	2114 2			N	-0-			110
06	5070 #	1990	-0-	-3080	-0-	1990 2			N	-0-			110
07	5239 #	3465	-0-	-1774	-0-	3393 2	72 9	72 9	N	65	171 1		4
08	5084 #	360	-0-	-4724	-0-	359 2	1 9	1 9	N	1			5
09	3570 #	305	-0-	-3265	-0-	305 2			N	-0-			5

PHASE FOUR (10640 YEGUA)													
AMEXCO, LLC													
LANGE-CLAPP GAS UNIT													
71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
019813													
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

PHEASANT (F-20)													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													
THOMAS GAS UNIT #1													
71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
412178													
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHEASANT (F-21)			71121 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CLEARLY PETROLEUM, LLC			159651									
BLESSING UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 250509		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613									
TRULL			WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
KD ENERGY, LLC			452996									
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CLEARLY PETROLEUM, LLC			159651									
BLESSING UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRULL, B. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3404 - 3419	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			290
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			290

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			55

YEAMANS BLESSING		71125 266		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674				
04	5640 X	2409	-0-	-3231	B	-0-	90 1	2121	2	N	180	413
							198 9					
05	5828 X	4456	-0-	-1372	B	-0-	217 1	4141	2	N	89	314
							98 9					
06	5640 X	3613	-0-	-2027	B	-0-	168 1	3375	2	N	64	378
							70 9					
07	5487 X	4631	-0-	-856	B	-0-	248 1	4317	2	N	60	438
							66 9					
08	4658 X	4658	-0-	-0-	B	-0-	248 1	4330	2	N	73	121
							80 9					
*09	7037 X	7037	-0-	-0-	B	-0-	420 1	6544	2	N	66	187
							73 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			145
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			145
06		14B2 EXT	961	-0-	961 B	961	36	1	925	2	N	-0-			145
07		14B2 EXT	22	-0-	22 B	983	13	2	9	9	N	8			153
08		14B2 EXT	11	-0-	11 B	994	11	2			N	-0-			153
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			994												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	994					N	2			155

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: MATAGORDA				
HARRISON, G.			WELL #: 1		RRCID -> 275571			COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K)			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				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)			71127 540		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC			452996												
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 140207			COMPL. DATE 11/09/1991			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916				
04		2430 N	1874	-0-	-556	-0-	19	1	1854	2	Y	1	74	1	102
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2607	2	Y	1			103
06		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	25			128
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	11			139
08		2635 N	2122	-0-	-513	-0-	21	1	2079	2	Y	20	110	1	49
09		2520 N	1853	-0-	-667	-0-	18	1	1818	2	Y	15			64

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTH BLESSING														
71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
453170														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	90 1	2251 2		N	211	357 1		133
							232 9							
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	124 1	2371 2		N	198	182 1		149
							218 9							
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	108 1	1983 2		N	125			274
							138 9							
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	124 1	2249 2		N	172	382 1		64
							189 9							
08		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	124 1	2264 2		N	192	196 1		60
							211 9							
*09		3000 N	3508	-0-	508	508	180 1	3130 2		N	180	175 1		65
							198 9							

NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

SOUTH BLESSING														
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559														
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	90 1	1802 2		N	42			203
							46 9							
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	93 1	1969 2		N	30			233
							33 9							
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	84 1	1602 2		N	34	182 1		85
							37 9							
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	93 1	1881 2		N	28			113
							31 9							
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	124 1	1929 2		N	31			144
							34 9							
*09		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	180 1	2715 2		N	24			168
							26 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST BLESSING														
71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
453170														
WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BIG MAC BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524														
04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	144 1	3977 2		N	98			265
							108 9							
05		4092 X	978	-0-	-3114	-0-	7 1	941 2		N	27			292
							30 9							
06		3960 X	2169	-0-	-1791	-0-	104 1	1999 2		N	60			352
							66 9							
07		4092 X	2223	-0-	-1869	-0-	112 1	2061 2		N	45			397
							50 9							
08		4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	130 1	2468 2		N	43	195 1		245
							47 9							
09		3960 X	3020	-0-	-940	-0-	138 1	2856 2		N	24			269
							26 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)			71127 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
CLEARLY PETROLEUM, LLC			159651														
SOUTHEAST BLESSING UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 236028			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					105
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BLESSING UNIT NO. 3			WELL #: 3		RRCID -> 244598			COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830						
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	310	1	1126	2	N	77	176	1			53
							85	9									
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	255	1	1348	2	N	158	178	1			33
							174	9									
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	206	1	1249	2	N	101	20	1			114
							111	9									
07		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	296	1	1127	2	N	75					189
							83	9									
08		1767 N	1186	-0-	-581	-0-	1090	2	96	9	N	87	174	1			102
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					102

SOUTHEAST BLESSING UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 246596			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NELSON EAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282386			COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174						
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	15					117
							17	9									
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	N	10					127
							11	9									
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	10	1	61	2	N	15	3	1			139
							17	9									
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	13	1	50	2	N	6					145
							7	9									
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					145
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					145

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688		RRCID -> 242403			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748						
WEST BLESSING GAS UNIT			WELL #: 2														
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	4	27	1			309
							4	9									
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	88	1	518	2	N	23	182	1			150
							25	9									
06		870 N	562	-0-	-308	-0-	75	1	479	2	N	7					157
							8	9									
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	N	7					164
							8	9									
*08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	137	1	991	2	N	5					169
							6	9									
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					169

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688										
WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	245923	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10590	-	10606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2647 N	2647	-0-	-0-	349	1	2125	2	N	157	104	1	205
						173	9							
05		2679 N	2679	-0-	-0-	316	1	2176	2	N	170	363	1	12
						187	9							
06		2628 N	2628	-0-	-0-	251	1	2188	2	N	172			184
						189	9							
07		2731 N	2731	-0-	-0-	1073	1	1427	2	N	210	359	1	35
						231	9							
*08		2759 N	2759	-0-	-0-	378	1	2181	2	N	182	183	1	34
						200	9							
09		2640 N	NO RPT	-0-	-2640					N	NO RPT			34

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)				71127 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651										
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225941	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10758	-	10769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5130 X	4132	-0-	-998	3922	2	210	9	N	191	188	1	112
05		5363 X	5186	-0-	-177	787	1	4161	2	N	216	179	1	149
						238	9							
06		5413 X	5413	-0-	-0-	733	1	4440	2	N	218	203	1	164
						240	9							
07		5424 X	5424	-0-	-0-	1082	1	4121	2	N	201	173	1	192
						221	9							
08		5177 X	2341	-0-	-2836	2144	2	197	9	N	179	174	1	197
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400					N	NO RPT			197

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227187	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10914	-	10949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3060 X	1900	-0-	-1160	58	1	1712	2	N	118			442
						130	9							
05		3162 X	986	-0-	-2176	30	1	856	2	N	91	358	1	175
						100	9							
06		3060 X	1270	-0-	-1790	56	1	1133	2	N	74			249
						81	9							
07		3162 X	1279	-0-	-1883	62	1	1137	2	N	73	192	1	130
						80	9							
08		2263 X	681	-0-	-1582	31	1	577	2	N	66			196
						73	9							
09		1890 X	1771	-0-	-119	54	1	1673	2	N	40			236
						44	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)			//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//		453170									
NORTHWEST BLESSING			WELL #:		4	RRCID -> 269165			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		32478 X	32478	-0-	-0-	-0-	1290	1	30130	2	N	962	1005 1	73
							1058	9						
05		29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	1333	1	27307	2	N	666	555 1	184
							733	9						
06		22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	1092	1	20731	2	N	434	550 1	68
							477	9						
07		23920 X	23920	-0-	-0-	-0-	1209	1	22085	2	N	569	577 1	60
							626	9						
08		20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	1147	1	18860	2	N	576	576 1	60
							634	9						
*09		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	600	1	12007	2	N	399	394 1	65
							439	9						

PHEASANT-BOWERS (9800)					71141 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.					266906									
ALVENA			WELL #:		1	RRCID -> 178887			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

PICKETT RIDGE (FRIO 4750)					71337 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.					424607									
WILBECK			WELL #:		3	RRCID -> 286823			COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609		
04		8671	1416	-0-	-7255	2144	150	1	1266	2	N	-0-		-0-
05		9269	1004	-0-	-8265	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
06		8970	920	-0-	-8050	-0-	920	2			N	-0-		-0-
07		9269	1273	-0-	-7996	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
08		9269	1821	-0-	-7448	-0-	150	1	1671	2	N	-0-		-0-
*09		1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1419	2	N	-0-		-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)					71337 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
REO OPERATING LLC					701876									
BARR			WELL #:		1	RRCID -> 280748			COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)					71339 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650									
JONES CREEK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 283625			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992		
04		14070 #	10725	-0-	-3345	-0-	10652	2	73	9	N	66	188 1	154
05		14539 #	9195	-0-	-5344	-0-	9057	2	138	9	N	125	187 1	92
06		13200 #	8858	-0-	-4342	-0-	8767	2	91	9	N	83		175
07		13516 #	6236	-0-	-7280	-0-	6173	2	63	9	N	57	187 1	45
08		12307 #	6176	-0-	-6131	-0-	6110	2	66	9	N	60		105
09		10740 #	7205	-0-	-3535	-0-	7032	2	173	9	N	157	182 1	80

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	204	1			185
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								110	1			-0-
09	0 N	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

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

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

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 FIVE-JAB, INC. 271310
 GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10228 - 10328

04	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2338	1	523	9	N	475	367	1			279
05	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2456	1	539	9	N	490	543	1			226
06	2910 X	2828	-0-	-82	-0-	2355	1	473	9	N	430	543	1			113
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2518	1	556	9	N	505	365	1			253
08	3007 X	3000	-0-	-7	-0-	2519	1	481	9	N	437	546	1			144
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					144

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)																		
COSTA ENERGY, LLC																		
LANGHAM																		
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		23596	19448	-0-	-4148	-0-		16901	2	2547	9	N	2315	2457	1			280
05		25150	20480	-0-	-4670	-0-		17811	2	2669	9	N	2426	2244	1			462
06		25064	20182	-0-	-4882	-0-		17633	2	2549	9	N	2317	2444	1			335
07		24872	20341	-0-	-4531	-0-		17836	2	2505	9	N	2277	2360	1			252
08		25570	20690	-0-	-4880	-0-		18285	2	2405	9	N	2186	2096	1			342
*09		21920	18610	-0-	-3310	-0-		16399	2	2211	9	N	2010	2044	1			308

LANGHAM UNIT																		
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308																		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)																		
SANDEL OPERATING COMPANY																		
GIBBS BROS.																		
WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINEHURST (CHASE)																		
SYDRI OPERATING, LLC																		
DOGGETT, WENDELL J.																		
WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302																		
04	SHUT IN		763	-0-	763	6465	760	1	3	9	Y	3						42
05	0	W	352	-0-	352	6817	334	1	18	9	Y	16						58
06	0	W	68	-0-	68	6885	64	1	4	9	Y	4	48	1				14
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	3785					Y	-0-						14
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	685					Y	-0-						14
*09	685	N	-0-	-0-	-685	-0-					Y	-0-						14

PINEHURST GAS UNIT																		
WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212																		
04	SHUT IN		3392	-0-	3392	37597	540	1	2393	2	Y	417	446	1				45
05	SHUT IN		3154	-0-	3154	40751	647	1	2109	2	Y	362	368	1				39
06	SHUT IN		2822	-0-	2822	43573	639	1	1835	2	Y	316	302	1				53
07	45293	X	1720	-0-	-43573	-0-	524	1	942	2	Y	231	216	1				68
08	7316	X	954	-0-	-6362	-0-	275	1	499	2	Y	164	205	1				27
09	7080	X	1738	-0-	-5342	-0-	506	1	786	2	Y	405	248	1				184

PINEHURST (CHASE) //CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	165	1	355	2	Y	99	49	1		50
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	109	9	556	1	Y	345	375	1		20
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	545	1	261	9	Y	237	196	1		61
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	519	1	276	9	Y	251	246	1		66
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	313	1	97	2	Y	146	188	1		24
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	161	9	487	1	Y	323	217	1		130
						355	9								

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

04	0 W	10534	-0-	10534	24417	656	1	7822	2	Y	1869	1969	1		216
05	0 W	8633	-0-	8633	33050	2056	9	5994	2	Y	1740	1770	1		186
06	0 W	5466	-0-	5466	38516	725	1	2936	2	Y	1686	1549	1		323
07	0 W	2635	-0-	2635	41151	1914	9	523	2	Y	1309	1285	1		347
08	0 W	1604	-0-	1604	42755	675	1	417	2	Y	768	994	1		121
09	0 W	2827	-0-	2827	45582	1855	9	715	2	Y	1330	923	1		528
						1440	9								
						342	1								
						845	9								
						649	1								
						1463	9								

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	480	1	261	2	Y	13	10	1		3
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	14	9	31	9	Y	28	28	1		3
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	582	1	53	2	Y	28	26	1		5
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	31	9	40	2	Y	24	22	1		7
08	620 N	336	-0-	-284	-0-	551	1	17	9	Y	15	20	1		2
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	26	9	96	2	Y	30	19	1		13
						319	1								
						560	1								
						33	9								

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
(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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1590 X	596	-0-	-994	-0-	90	1	498	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
05	2728 X	732	-0-	-1996	-0-	97	1	618	2	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
06	2640 X	215	-0-	-2425	-0-	32	1	182	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2263 X	1198	-0-	-1065	-0-	135	1	1052	2	Y	10	6	1	4
						11	9							
08	1581 X	1080	-0-	-501	-0-	148	1	915	2	Y	15	17	1	2
						17	9							
*09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	125	1	801	2	Y	42	29	1	15
						46	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 1		RRCID -> 142914		COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418					
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	434	1	1630	2	Y	30		59	
						33	9							
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	552	1	1443	2	Y	31		90	
						34	9							
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	517	1	1394	2	Y	25	88	1	27
						28	9							
07	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	463	1	1123	2	Y	21		48	
						23	9							
08	2015 N	956	-0-	-1059	-0-	287	1	661	2	Y	7		55	
						8	9							
*09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	489	1	1704	2	Y	30		85	
						33	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443				
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-		-0-
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	207	1	318	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	219	-0-	-621	-0-	45	1	174	2	Y	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	305	-0-	-222	-0-	19	1	286	2	Y	-0-		-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	478	1	2604	2	Y	24	16	1	13
						26	9							
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	607	1	2752	2	Y	34	38	1	9
						37	9							
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	548	1	3486	2	Y	26	16	1	19
						29	9							
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	525	1	3373	2	Y	26	35	1	10
						29	9							
08	3410 X	1952	-0-	-1458	-0-	311	1	1620	2	Y	19	22	1	7
						21	9							
*09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	561	1	3888	2	Y	35	25	1	17
						39	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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					
04	T. A.	384	-0-	384	465	19	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	205	-0-	205	670	13	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	945 X	275	-0-	-670	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	390 X	245	-0-	-145	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-

DAMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802					
04	T. A.	20	-0-	20	70	1	1	19	2	Y	-0-			108
05	T. A.	614	-0-	614	684	585	1	29	9	Y	26			134
06	1554 X	870	-0-	-684	-0-	845	1	25	9	Y	23	129	1	28
07	899 X	899	-0-	-0-	-0-	842	1	57	9	Y	52			80
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	522	1	17	9	Y	15			95
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	824	1	42	9	Y	38			133

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068					
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	47	2	Y	-0-			1
05	558 N	156	-0-	-402	-0-	39	1	117	2	Y	-0-			1
06	330 N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			1
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			1
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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
04	8820 X	7907	-0-	-913	-0-	543	1	7237	2	Y	115	119 1	12
						127	9						
05	8463 X	7729	-0-	-734	-0-	676	1	6929	2	Y	113	111 1	14
						124	9						
06	8190 X	7205	-0-	-985	-0-	660	1	6405	2	Y	127	118 1	23
						140	9						
07	8184 X	6855	-0-	-1329	-0-	623	1	6121	2	Y	101	95 1	29
						111	9						
08	8184 X	3956	-0-	-4228	-0-	347	1	3541	2	Y	62	81 1	10
						68	9						
09	7920 X	7379	-0-	-541	-0-	611	1	6632	2	Y	124	83 1	51
						136	9						

 HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	503	1	326	2	Y	15	19 1	-0-
						17	9						
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	377	1	464	2	Y	-0-		-0-
						460	1	720	2	Y	-0-		-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	310	1	13	9	Y	12	6 1	6
07	868 N	323	-0-	-545	-0-	166	1	17	9	Y	15	19 1	2
08	837 N	183	-0-	-654	-0-	399	1	1068	2	Y	26	18 1	10
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	29	9						

 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

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

 HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

04	T. A.	6440	-0-	6440	12287	694	1	5746	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	4028	-0-	4028	16315	477	1	3551	2	Y	-0-		-0-
06	22837 X	6522	-0-	-16315	-0-	757	1	5765	2	Y	-0-		-0-
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	668	1	5386	2	Y	-0-		-0-
08	5642 X	3788	-0-	-1854	-0-	396	1	3392	2	Y	-0-		-0-
*09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	697	1	6298	2	Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682								
04	3000 N	1928	-0-	-1072	6291	506	1	1303	2	Y	108	129	1			8
						119	9									
05	6530 X	239	-0-	-6291	-0-	222	1	17	9	Y	15	23	1			-0-
06	1020 X	25	-0-	-995	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019																
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087			
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
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	522	1	34	9	Y	31	74
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	636	1	24	9	Y	22	96
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	624	1	28	9	Y	25	32
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	583	1	33	9	Y	30	62
08	651 N	347	-0-	-304	-0-	336	1	11	9	Y	10	72
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	560	1	16	2	Y	34	106
						37	9					

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786			
04	T. A.	208	-0-	208	327	8	1	164	2	Y	33	-0-
						36	9				42	1
05	T. A.	87	-0-	87	414	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
06	489 X	75	-0-	-414	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934			
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	328	1	343	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WINSLOW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502			
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	161
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	74	1	202	2	Y	24	23
						26	9					
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	23
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	23
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	23
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	23

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-	105
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	N	-0-	105
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-	105
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-	105
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-	105
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-	105

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-			79
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	2	N	-0-			79
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-			79
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-			79
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-			79
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	6	1	6	2	N	-0-			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
STATE TRACT 29		WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674								
04	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	1278	1	23670	2	Y	2266	2195	1			87
						43	4	2493	9							
05	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-	1371	1	25845	2	Y	2713	2660	1			140
						59	4	2984	9							
06	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1104	1	22169	2	Y	2190	2166	1			164
						477	4	2409	9							
07	31718 X	31718	-0-	-0-	-0-	1303	1	26769	2	Y	2720	2709	1			175
						654	4	2992	9							
08	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1293	1	26878	2	Y	2888	2854	1			209
						492	4	3177	9							
*09	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	1121	1	24568	2	Y	2486	2440	1			255
						1089	4	2735	9							

STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLEDGER (CARTER 7940)		71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 093453		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (CAYCE 7650)		71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
WISCH-SAINT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 086109		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007883	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	007885	COMPL. DATE	07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6451 - 6455	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
04	11490 X	10477	-0-	-1013	-0-	1207 44	1 9	9226	2	Y	40	51 1	22
05	11873 X	11091	-0-	-782	-0-	1230 47	1 9	9814	2	Y	43	51 1	14
06	11490 X	10805	-0-	-685	-0-	1202 61	1 9	9542	2	Y	55	54 1	15
07	11842 X	11444	-0-	-398	-0-	1250 35	1 9	10159	2	Y	32	22 1	25
08	11563 X	11080	-0-	-483	-0-	1241 36	1 9	9803	2	Y	33	44 1	14
09	10800 X	10770	-0-	-30	-0-	1226 34	1 9	9510	2	Y	31	21 1	24

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6554 - 6570	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6630 - 6642	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7036 - 7041	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6736 - 6746	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7011 - 7014	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7200)				71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7260)				71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	085635	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7331 - 7337
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)				71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		6 C	RRCID ->	085541	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 4684 - 4695
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710															
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095															

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

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435															

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

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A															

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

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427															

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

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874															
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293															

04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	112	1	12	9	N	11			154
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	9	N	10			164
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	1	11	9	N	10			174
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	113	1	12	9	N	11			185
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	113	1	13	9	N	12			197
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			

04	210 X	11	-0-	-199	-0-	11	3		N	-0-			207			
05	465 X	65	-0-	-400	-0-	65	3		N	-0-			207			
06	450 X	55	-0-	-395	-0-	55	3		N	-0-			207			
07	465 X	19	-0-	-446	-0-	19	3		N	-0-	186	1	21			
08	279 X	15	-0-	-264	-0-	15	3		N	-0-			21			
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	104			125			

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100																
04	450 N	145	-0-	-305	-0-	117	3	28	9	N	25		525			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		525			
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	216	3	39	9	N	35		560			
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	290	3	62	9	N	56	353	1	263		
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	253	3	39	9	N	35		298			
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	222	3	55	9	N	50		348			

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
ZARVONA ENERGY LLC 950523																
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604																
04	1830 #	362	-0-	-1468	-0-	362	2			N	-0-		164			
05	1891 #	101	-0-	-1790	-0-	101	1			N	-0-		164			
06	900 #	106	-0-	-794	-0-	106	1			N	-0-		164			
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	6		170			
*08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5		175			
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		175			

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
LGDC CORPORATION 500227																
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77			

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300																
04	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	2046	2	189	9	N	172	158	1	36	8	48
05	3100 X	2396	-0-	-704	-0-	2239	2	157	9	N	143					191
06	3000 X	2109	-0-	-891	-0-	1970	2	139	9	N	126	173	1			144
07	3038 X	1866	-0-	-1172	-0-	1832	2	34	9	N	31	175	1			-0-
08	3038 X	1535	-0-	-1503	-0-	1535	2			N	-0-					84
09	2310 X	1801	-0-	-509	-0-	1551	2	250	9	N	227	178	1			133

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
BEND PETROLEUM CORP.		064129														
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRENT OIL LLC		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK-KUHN-GLASS		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
TORRENT OIL LLC		862645														
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARK, W. H., -B-		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3118 X	3118	-0-	-0-	83	1	N	16			98
						18	9					
05		3193 X	2764	-0-	-429	78	1	N	11			109
						12	9					
06		3090 X	2913	-0-	-177	79	1	N	19			128
						21	9					
07		3193 X	2945	-0-	-248	77	1	N	15			143
						17	9					
08		3193 X	3103	-0-	-90	83	1	N	3			146
						3	9					
09		3090 X	2905	-0-	-185	81	1	N	9			155
						10	9					

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867			
04		4710 X	3635	-0-	-1075	96	1	Y	15			150
						17	9					
05		4867 X	4130	-0-	-737	117	1	Y	29			179
						32	9					
06		4290 X	3832	-0-	-458	104	1	Y	25	184	1	20
						28	9					
07		4349 X	4349	-0-	-0-	114	1	Y	27			47
						30	9					
08		4529 X	4529	-0-	-0-	121	1	Y	25			72
						28	9					
*09		4265 X	4265	-0-	-0-	118	1	Y	25			97
						28	9					

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798			
04		3052 X	3052	-0-	-0-	81	1	N	12			181
						13	9					
05		3038 X	2849	-0-	-189	81	1	N	13	174	1	20
						14	9					
06		2940 X	2892	-0-	-48	78	1	N	15			35
						17	9					
07		3162 X	2931	-0-	-231	77	1	N	11			46
						12	9					
08		3162 X	2945	-0-	-217	78	1	N	14			60
						15	9					
09		3060 X	2765	-0-	-295	77	1	N	7			67
						8	9					

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
04		1230 N	1159	-0-	-71	31	1	N	2			132
						2	9					
05		1216 N	1216	-0-	-0-	34	1	N	5			137
						6	9					
06		1141 N	1141	-0-	-0-	31	1	N	7			144
						8	9					
07		1209 N	1184	-0-	-25	31	1	N	4			148
						4	9					
08		1239 N	1239	-0-	-0-	33	1	N	3			151
						3	9					
*09		1177 N	1177	-0-	-0-	33	1	N	3			154
						3	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
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	
04	3540 X	2800	-0-	-740	-0-	426	1	2315	2	N 54	189 1	60
05	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	59	9	2832	2	N 115		175
06	3540 X	3190	-0-	-350	-0-	127	9	2597	2	N 122	182 1	115
07	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	134	9	2574	2	N 127		242
08	3441 X	3088	-0-	-353	-0-	140	9	2502	2	N 112	182 1	172
09	3330 X	2903	-0-	-427	-0-	463	1	2334	2	N 110		282
						123	9					
						448	1					
						121	9					
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
04	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	434	1	2362	2	N 43		105
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	47	9	2592	2	N 29		134
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	443	1	2528	2	N 39		173
07	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	32	9	2465	2	N 24		197
08	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	446	1	2485	2	N 27	179 1	45
09	3030 X	2755	-0-	-275	-0-	43	9	2282	2	N 32		77
						459	1					
						30	9					
						438	1					
						35	9					
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	340	1	1848	2	N -0-		189
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	313	1	1826	2	N -0-		189
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	295	1	1671	2	N -0-		189
07	2263 N	2054	-0-	-209	-0-	318	1	1735	2	N 1		190
08	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	1	9	1720	2	N 7	164 1	33
09	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	8	9	1630	2	N 10		43
						314	1					
						11	9					
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701												
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 263240			COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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

RICHTER-NILES			WELL #: 2		RRCID -> 265207			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877				
04	12630	X	12156	-0-	-474	-0-	600	1	11406	2	N	136	180	1	80
							150	9							
05	12989	X	12072	-0-	-917	-0-	620	1	11362	2	N	82			162
							90	9							
06	12510	X	11943	-0-	-567	-0-	600	1	11247	2	N	87	178	1	71
							96	9							
07	12679	X	12319	-0-	-360	-0-	620	1	11605	2	N	85			156
							94	9							
08	12555	X	11988	-0-	-567	-0-	620	1	11279	2	N	81			237
							89	9							
09	12150	X	11380	-0-	-770	-0-	600	1	10693	2	N	79	187	1	129
							87	9							

GROESBECK HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 265473			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVLIK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271063			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869				
04	4080	X	451	-0-	-3629	-0-	225	1	226	2	N	-0-			39
05	3906	X	2138	-0-	-1768	-0-	500	1	1613	2	N	23			62
							25	9							
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	750	1	2483	2	N	60			122
							66	9							
*07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	375	1	1533	2	N	28			150
							31	9							
*08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			150
*09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			150

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273502			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)			72483 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
COUEY-HARFST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222307			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4663	2	33	9	N	30		167
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4017	2	13	9	N	12		179
06		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	N	6		185
07		4867 X	4128	-0-	-739	-0-	4096	2	32	9	N	29	182 1	32
08		4867 X	4161	-0-	-706	-0-	4155	2	6	9	N	5		37
09		4710 X	2858	-0-	-1852	-0-	2855	2	3	9	N	3		40

COUEY-HARFST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 234596			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260			
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		-0-
06		240 N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-		-0-
07		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-		-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)			72681 205		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC			701613											
GRAFF			WELL #: 1		RRCID -> 193043			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			72681 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC			159651											
BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 204742			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142			
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	N	-0-		113
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-		113
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	N	-0-		113
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	N	-0-		113
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-		113
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		113

BLESSING UNIT NO. 3			WELL #: 1		RRCID -> 213313			COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920			
04		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1483	1	5392	2	N	164	174 1	67
							180	9						
05		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1006	1	5315	2	N	173	177 1	63
							190	9						
06		6270 X	4679	-0-	-1591	-0-	628	1	3803	2	N	225	213 1	75
							248	9						
07		6479 X	5420	-0-	-1059	-0-	1085	1	4133	2	N	184	173 1	86
							202	9						
08		6479 X	4020	-0-	-2459	-0-	3851	2	169	9	N	154		240
09		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT		240

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651												
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	307 1	1114 2	N	121	178 1		125
						133 9						
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	178 1	943 2	N	112	180 1		57
						123 9						
06	1110 N	853	-0-	-257	-0-	106 1	644 2	N	94	19 1		132
						103 9						
07	1364 N	936	-0-	-428	-0-	169 1	642 2	N	114	178 1		68
						125 9						
08	1240 N	730	-0-	-510	-0-	547 2	183 9	N	166	177 1		57
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			57

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172												
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	398 1	1447 2	N	126	179 1		144
						139 9						
05	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	300 1	1584 2	N	145	189 1		100
						160 9						
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	240 1	1451 2	N	168	221 1		47
						185 9						
07	3100 N	3671	-0-	571	571	716 1	2727 2	N	207	182 1		72
						228 9						
08	2046 N	1352	-0-	-694	-0-	1177 2	175 9	N	159	181 1		50
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			50

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600												
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	20 1	74 2	N	3			235
						3 9						
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16 1	85 2	N	2			237
						2 9						
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	N	4	1 1		240
						4 9						
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21 1	79 2	N	-0-			240
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			240
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			240

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506												
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	N	-0-			72
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-			72
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			72
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			72
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST BLESSING		WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908				
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	801	2	N	32	39	1	60
						35	9							
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	N	23			83
						25	9							
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	N	23			106
						25	9							
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	443	1	520	2	N	35			141
						39	9							
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	117	1	793	2	N	23			164
						25	9							
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			164

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969		
04	3150 X	2144	-0-	-1006	-0-	273	1	1791	3	Y	73	154	1	115
						80	9							
05	3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	336	1	1743	3	Y	63			178
						69	9							
06	2730 X	1735	-0-	-995	-0-	273	1	1397	3	Y	59			237
						65	9							
07	2511 X	2286	-0-	-225	-0-	227	1	1937	3	Y	111	152	1	196
						122	9							
08	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	333	1	1876	3	Y	69	127	1	138
						76	9							
09	2130 X	1677	-0-	-453	-0-	65	1	1547	3	Y	59			197
						65	9							

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59 1	391 3	Y	16	33 1	28
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18 9	390 3	Y	14		42
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	75 1	376 3	Y	16		58
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	15 9	407 3	Y	23	32 1	49
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	74 1	395 3	Y	15	27 1	37
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 9	513 3	Y	20		57

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	238 1	1562 3	N	138	186 1	23
05	2015 X	2004	-0-	-11	-0-	152 9	1560 3	N	131		154
06	1950 X	1949	-0-	-1	-0-	300 1	1505 3	N	135	177 1	112
07	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	144 9	1638 3	N	126		238
08	2015 X	1993	-0-	-22	-0-	295 1	1580 3	N	121	183 1	176
09	1950 X	1762	-0-	-188	-0-	149 9	1564 3	N	120	183 1	113

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	280 1	378 3	N	1		124
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	133 9	377 3	N	1		125
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	66 1	364 3	N	1		126
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	132 9	407 3	N	7		133
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	48 1	395 3	N	10		143
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8 9	422 3	N	1		144

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071

04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
06	660 N	300	-0-	-360	-0-	300 2		N	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	26
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

WAGNER OIL COMPANY 891175												
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	276
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	N	276
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	276
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	N	276
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	276
09		810 N	763	-0-	-47	-0-	38	1	725	3	N	276

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10752	-	10762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11970 X	8980	-0-	-2990	-0-	445 1	8330 3	N		186	353 1		206
							205 9							
05		12369 X	11275	-0-	-1094	-0-	507 1	10604 3	N		149			355
							164 9							
06		11970 X	10414	-0-	-1556	-0-	505 1	9753 3	N		142	184 1		313
							156 9							
07		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	554 1	11101 3	N		130	182 1		261
							143 9							
08		11470 X	10525	-0-	-945	-0-	520 1	9797 3	N		189			450
							208 9							
09		10920 X	9568	-0-	-1352	-0-	474 1	8985 3	N		99	343 1		206
							109 9							

PRASIFKA (YEGUA)				72918 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HENNING PRODUCTION CO., INC.				378508										
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.	12666	-	12746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	5 1	59 4	N		143	172 1		190
							157 9							
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	60 4	N		146	167 1		169
							161 9							
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	5 1	58 4	N		142	176 1		135
							156 9							
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	5 1	45 4	N		112	169 1		78
							123 9							
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	5 1	53 4	N		130	163 1		45
							143 9							
*09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	57 4	N		138			183
							152 9							

PRIHODA (YEGUA)				73175 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
RASMUSSEN		WELL #:		7	RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7666	-	7701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	131 1	562 2	N		3			133
							3 9							
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	75 1	294 2	N		7	117 1		23
							8 9							
06		420 N	11	-0-	-409	-0-	11 2		N		-0-			23
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	683 2	6 9	N		5			28
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	394 2	7 9	N		6			34
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			34

PROVIDENT CITY (4100)				73293 916	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729										
SCRAM		WELL #:		1	RRCID ->	154611	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4370	-	4374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4380 X	4185	-0-	-195	-0-	4185 2		N		-0-			-0-
05		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		N		-0-			-0-
06		4500 X	3955	-0-	-545	-0-	3955 2		N		-0-			-0-
07		4650 X	4100	-0-	-550	-0-	4100 2		N		-0-			-0-
08		4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271 2		N		-0-			-0-
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N		NO RPT			-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
QUINN		WELL #:	1	RRCID ->	265778	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6390 - 6398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		40
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		40
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		40
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		40
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		40
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		40

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC		141860										
FRIENDSWOOD		WELL #:	2RE	RRCID ->	234432	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	9790 - 9802	
04	05	06	07	08	09							
P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19												

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
QUINN, B. E.		WELL #:	2	RRCID ->	216353	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	6048 - 6054	
04	05	06	07	08	09							
987 N		987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1	34
1221 N		1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	N	1	35
28 N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	35
1023 N		108	-0-	-915	-0-	108	2			N	-0-	35
*08		739 N	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1	36
*09		1274 N	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	37

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

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614					
M	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RABEL (7650)		74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470											
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888					
04	570	N	108	-0-	-462	-0-	54	1	54	2	Y	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	1			Y	-0-	-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-	-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			Y	-0-	-0-
09	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	1			Y	-0-	-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470											
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286					
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	158	1	158	2	N	-0-	-0-
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-	-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-	-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-	-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-	-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-	-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470															
AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN															
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470															
PAINE, ROBERT G. WELL #: 25 RRCID -> 281514 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830															

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

RACCOON BEND (SPARTA) 74106 840 ASSOCIATED PRORATED CNTY: AUSTIN															
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561															
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 285255 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564															

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				68

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN															
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561															
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977															

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-				23

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736															

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

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

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732				
04	8670 X	8605	-0-	-65	-0-	600	1	7917	2	N	80	157
05	8959 X	8683	-0-	-276	-0-	88	9	8019	2	N	40	197
06	8310 X	8139	-0-	-171	-0-	44	9	7502	2	N	34	164 1 67
07	8897 X	8310	-0-	-587	-0-	600	1	7625	2	N	59	126
08	8897 X	8223	-0-	-674	-0-	37	9	7545	2	N	53	179
09	8610 X	7800	-0-	-810	-0-	620	1	7171	2	N	26	205
						58	9					
						29	9					

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #: 9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #: 9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HERDER, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1221	2	78	9	N	71	169	1		60
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1359	2	80	9	N	73				133
06	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1093	2	69	9	N	63				196
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1597	2	74	9	N	67	174	1		89
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1560	2	76	9	N	69				158
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				158

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

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

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1				139
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-				139
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10				149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	89	1	2552	2	N	55				147
						61	9								
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	N	48				195
						53	9								
06	1530 N	1253	-0-	-277	-0-	90	1	1116	2	N	43				238
						47	9								
07	2635 N	1798	-0-	-837	-0-	93	1	1649	2	N	51	160	1		129
						56	9								
08	1674 N	235	-0-	-1439	-0-	12	1	189	2	N	31				160
						34	9								
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				160

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

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

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

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
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	N	36				261
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	40	9	1432	2	N	22	171	1		112
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	24	9	1047	2	N	13				125
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1578	2	N	-0-				125
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14	9	1186	2	N	-0-				125
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	31	1			N	NO RPT				125

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
04	1500 N	635	-0-	-865	-0-	57	1	576	2	N	2				111
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	2	9	1331	2	N	33				144
06	1680 N	1249	-0-	-431	-0-	124	1	1125	2	N	-0-				144
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	36	9	1054	2	N	61	156	1		49
08	1488 N	523	-0-	-965	-0-	124	1	449	2	N	9				58
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	67	9			N	NO RPT				58

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

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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	6777	-0-	6777	6777	6777	6777	2		N	-0-				-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS		
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	14628 X	14628	-0-	-0-	600	1	13920	2	N	98	172	1	90	
05	14136 X	12363	-0-	-1773	108	9	11691	2	N	102			192	
06	13988 X	13988	-0-	-0-	560	1	13301	2	N	79	177	1	94	
07	15128 X	13980	-0-	-1148	112	9	13221	2	N	126	175	1	45	
08	15128 X	14061	-0-	-1067	600	1	13329	2	N	102			147	
09	14640 X	13885	-0-	-755	139	9	13163	2	N	111	173	1	85	
					620	1								
					112	9								
					600	1								
					122	9								

BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237			
04	34890 X	28742	-0-	-6148	2320	1	26017	2	N	368	361	1	75	
05	36053 X	23984	-0-	-12069	405	9	21306	2	N	253	179	1	149	
06	34890 X	29141	-0-	-5749	2400	1	26540	2	N	328	372	1	105	
07	33418 X	27946	-0-	-5472	278	9	25170	2	N	342	365	1	82	
08	29698 X	26738	-0-	-2960	2240	1	24093	2	N	295	182	1	195	
09	29130 X	15241	-0-	-13889	361	9	1600	2	N	157	180	1	172	
					2320	1								
					325	9								
					1600	1								
					173	9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-		9627			
04	2181 N	2181	-0-	-0-	2134	2	47	9	N	43			161	
05	2511 N	2203	-0-	-308	2150	2	53	9	N	48	156	1	53	
06	2002 N	2002	-0-	-0-	1955	2	47	9	N	43			96	
07	2263 N	2117	-0-	-146	2060	2	57	9	N	52			148	
08	2201 N	2166	-0-	-35	2113	2	53	9	N	48			196	
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	2042	2	36	9	N	33			229	

HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-		9640			
04	930 N	839	-0-	-91	830	2	9	9	N	8			199	
05	1178 N	888	-0-	-290	860	2	28	9	N	25	174	1	50	
06	810 N	810	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25			75	
07	913 N	913	-0-	-0-	883	2	30	9	N	27			102	
08	933 N	933	-0-	-0-	905	2	28	9	N	25			127	
*09	905 N	905	-0-	-0-	875	2	30	9	N	27			154	

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN				74691 216 612858	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS		
				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344	-		9388			
04	2190 X	2130	-0-	-60	203	1	1927	2	N	-0-			19	
05	2263 X	2181	-0-	-82	219	1	1962	2	N	-0-			19	
06	2190 X	1858	-0-	-332	203	1	1655	2	N	-0-			19	
07	2263 X	1815	-0-	-448	214	1	1601	2	N	-0-			19	
*08	2320 X	2320	-0-	-0-	237	1	2083	2	N	-0-			19	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			19	

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) //CONT.// 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858														
THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		247 1	2351 2	N	-0-			80	
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		246 1	2179 2	N	-0-			80	
06	2460 N	2297	-0-	-163	-0-		247 1	2050 2	N	-0-			80	
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		251 1	1855 2	N	-0-			80	
08	2418 N	2299	-0-	-119	-0-		228 1	2071 2	N	-0-			80	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182	

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														
04	18705 R	18705	-0-	-0-	-0-		18705 2		N	-0-			-0-	
05	19348 R	19348	-0-	-0-	-0-		435 1	18913 2	N	-0-			-0-	
06	20760	-0-	-0-	-20760	-0-				N	-0-			-0-	
07	20708 #	-0-	-0-	-20708	-0-				N	-0-			-0-	
08	19344 #	-0-	-0-	-19344	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

RAPTOR B WELL #: 1 RRCID -> 285354 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2618 - 2630														
04	6180 #	-0-	-0-	-6180	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-	
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
AKG OPERATING COMPANY 009566														
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259	

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

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019 - P/A 02/15/19

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

04	14430 #	7830	-0-	-6600	-0-	5302 2	2528 9	N	2298	2609 1	320
05	12555 #	3647	-0-	-8908	-0-	1568 2	2079 9	N	1890	1746 1	464
06	9060 #	-0-	-0-	-9060	-0-			N	2566	2680 1	350
07	9362 #	-0-	-0-	-9362	-0-			N	2939	3040 1	249
08	8370 #	-0-	-0-	-8370	-0-			N	2831	2663 1	417
09	7830 #	-0-	-0-	-7830	-0-			N	2582	2432 1	567

LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTGOMERY
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF. 11286 - 11318

04	10590	-0-	-0-	-10590 B	44906			Y	-0-		150
05	0	-0-	-0-	-0- B	44906			Y	18	131 1	37
06	0	-0-	-0-	-0- B	44906			Y	11		48
07	0	-0-	-0-	-0- B	44906			Y	9		57
*08	10943	-0-	-0-	-10943 B	33963			Y	11		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			33963							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	33963			Y	-0-		68

OIL AND GAS DIVISION

RAYVEN FOREST (11300)		//CONT.// 74870 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MONTGOMERY			
SPRI OIL & GAS, LLC		//CONT.// 810527										
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	12510	9992	-0-	-2518 B	158181	1290	1	8671	2	Y	28	88
05	0	15313	-0-	15313 B	173494	1333	1	13914	2	Y	60	148
06	0	15190	-0-	15190 B	188684	1290	1	13861	2	Y	35	151 1 32
07	0	16356	-0-	16356 B	205040	1333	1	14979	2	Y	40	72
08	12927	13380	-0-	453 B	205493	1333	1	12016	2	Y	28	100
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		205493										
09	0	11723	-0-	11723 B	217216	1290	1	10349	2	Y	76	151 1 25

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	294	1	692	2	N	47	214
05	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	304	1	721	2	N	58	182 1 90
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	294	1	777	2	N	54	144
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	301	1	969	2	N	56	200
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	298	1	975	2	N	86	177 1 109
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	297	1	801	2	N	-0-	109

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
HARTMAN, ROBERT		911874										
		WELL #: 1		RRCID -> 188956		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.		911874										
		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	2058	-0-	-792	-0-	2039	2	19	9	Y	17	136
05	2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	1256	2	6	9	Y	5	23 1 118
06	2100 N	62	-0-	-2038	-0-	62	2			Y	-0-	118
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2215	2	10	9	Y	9	31 1 96
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-	96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874									
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2	N	-0-		-0-
05	DELQ PR	9	-0-	9	138	9	2	N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	138			N	-0-		-0-
07	218 X	80	-0-	-138	-0-	80	2	N	-0-		-0-
08	124 X	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	120 X NO RPT		-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		3
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7 9 Y	6	2 1	7
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4 9 Y	4		11
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	348	2	13 9 Y	12	1 1	22
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-		22
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806		
04	3690 X	2646	-0-	-1044	-0-	560	1	2064 2 N	20		92
05	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	620	1	2441 2 N	42		134
06	3270 X	2789	-0-	-481	-0-	600	1	2177 2 N	11		145
07	3348 X	2576	-0-	-772	-0-	540	1	2019 2 N	15		160
08	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	520	1	2319 2 N	23	166 1	17
*09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2422 2 N	16		33

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		416
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		417
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		417
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	1	1 9 N	1		418
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1 9 N	1		419
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419

HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

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

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

04	8400 X	7688	-0-	-712	-0-	7629	2	59	9	Y	54			403
05	8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	5946	2	11	9	Y	10	73	1	340
06	8400 X	5564	-0-	-2836	-0-	5529	2	35	9	Y	32			372
07	8556 X	6107	-0-	-2449	-0-	6085	2	22	9	Y	20	89	1	303
08	8556 X	3638	-0-	-4918	-0-	3623	2	15	9	Y	14			317
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT			317

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

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

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

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-			2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	2	1	1	3
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	2	Y	1			4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-	1	1	3
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
XTO ENERGY INC.		945936											
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930	N	221	-0-	-709	-0-	49	1	N	-0-			115
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			115
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			115
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	N	24			71
							26	9					
05	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	271	1	N	1			72
							1	9					
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	295	1	N	3			75
							3	9					
07	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	257	1	N	6			81
							7	9					
08	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	205	1	N	10			91
							11	9					
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	N	4			95
							4	9					

FARRIS		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		263701											
		WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8655	-0-	-165	-0-	623	1	N	47			139
							52	9					
05	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	659	1	N	-0-			139
06	9270	X	8303	-0-	-967	-0-	605	1	N	34			173
							37	9					
07	9579	X	8279	-0-	-1300	-0-	634	1	N	-0-			173
08	9579	X	7942	-0-	-1637	-0-	412	1	N	20			193
							22	9					
09	8820	X	8228	-0-	-592	-0-	403	1	N	-0-			193

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)		74995 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 176366		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 14199		PERF.14080 - 14088					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYWOOD, S. (13,400)		74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13484		PERF.13220 - 13240					
04	9780 X	9525	-0-	-255	-0-	9219	2	306	9	N	278	370	1		75
05	10106 X	9745	-0-	-361	-0-	9435	2	310	9	N	282	185	1		172
06	9780 X	9437	-0-	-343	-0-	9143	2	294	9	N	267	369	1		70
07	9920 X	9768	-0-	-152	-0-	9481	2	287	9	N	261	184	1		147
08	9858 X	9765	-0-	-93	-0-	9471	2	294	9	N	267	192	1		222
*09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9318	2	283	9	N	257	365	1		114

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11671 - 11887					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUER-MITCHELL UNIT		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		263701													
		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11492 - 11534					
04	5520 X	754	-0-	-4766	-0-	43	1	708	2	Y	3				127
05	5146 X	325	-0-	-4821	-0-	325	2			Y	-0-				127
06	5310 X	416	-0-	-4894	-0-	416	2			Y	-0-				127
07	5487 X	501	-0-	-4986	-0-	39	1	460	2	Y	2				129
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	313	1	5703	2	Y	4				133
*09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	289	1	5597	2	Y	3				136

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		870 N	119	-0-	-751	-0-	119	1			Y	-0-			19
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	17	1	8
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-			8
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	Y	6			14
*08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998			
04		5040 X	4340	-0-	-700	-0-	4340	2			Y	-0-			106
05		5208 X	3311	-0-	-1897	-0-	3266	2	45	9	Y	41	43	1	104
06		5040 X	3075	-0-	-1965	-0-	3075	2			Y	-0-			104
07		5208 X	3482	-0-	-1726	-0-	3474	2	8	9	Y	7			111
08		4836 X	4174	-0-	-662	-0-	4174	2			Y	-0-			111
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			111

MALLETT				WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776			
04		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9340	2	52	9	Y	47			220
05		4836 X	1882	-0-	-2954	-0-	1831	2	51	9	Y	46	198	1	68
06		4680 X	717	-0-	-3963	-0-	717	2			Y	-0-			68
07		3937 X	661	-0-	-3276	-0-	661	2			Y	-0-			68
08		9703 X	255	-0-	-9448	-0-	255	2			Y	-0-			68
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT			68

XTO ENERGY INC.				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051 - 11099			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

REBEL (YEGUA)		//CONT.// 75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	4770 X	4390	-0-	-380	-0-	82	2	4059	3	N	226	357	1	112
						249	9							
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	599	2	3894	3	N	243	181	1	174
						267	9							
06	4500 X	4495	-0-	-5	-0-	459	2	3796	3	N	218	180	1	212
						240	9							
07	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	75	2	4148	3	N	216	185	1	243
						238	9							
08	4774 X	4754	-0-	-20	-0-	79	2	4445	3	N	209	362	1	90
						230	9							
09	4620 X	2878	-0-	-1742	-0-	178	2	2544	3	N	142			232
						156	9							

BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314					
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	7	1	2	2	N	44	14	1	195
						99	3	48	9					
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	38	190	1	43
						84	3	42	9					
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	53			96
						69	3	58	9					
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	11	1	85
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	2	1	1	2	N	1			86
						20	3	1	9					
*09	150 N	43	-0-	-107	-0-	3	1	3	2	N	2	43	1	19 6 26
						35	3	2	9					

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160 #	3604	-0-	-1556	-0-	1700 1	1902 2	Y	2	91
05	7445	6497	-0-	-948	-0-	1979 1	4507 2	Y	10 4 1	97
06	7356	6363	-0-	-993	-0-	3171 1	3169 2	Y	21 14 1	104
07	5549	8056	-0-	2507	2507	3616 1	4433 2	Y	6 4 1	106
08	5549	6206	-0-	657	3164	3376 1	2788 2	Y	38 29 1	115
*09	6206	NO RPT	-0-	-6206	-0-	42 9		Y	NO RPT	115

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GBS "A" ST 247		WELL #: 198		RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	75666		N	-0-			38
05	0 W	-0-	-0-	-0-	75666		N	-0-			38
06	0 W	-0-	-0-	-0-	75666		N	-0-			38
07	0 W	-0-	-0-	-0-	75666		N	-0-			38
08	0 W	-0-	-0-	-0-	75666		N	-0-			38
09	0 W	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375										
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

04		5100	1489	-0-	-3611	31849	703 1	786 2	Y	-0-		97	
05		5270	2674	-0-	-2596	29253	816 1	1858 2	Y	-0-		97	
06		5100	2623	-0-	-2477	26776	1312 1	1311 2	Y	-0-		97	
07		5270	3341	-0-	-1929	24847	1501 1	1840 2	Y	-0-		97	
*08		5270	3155	-0-	-2115	22732	1728 1	1427 2	Y	-0-		97	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	22732			Y	NO RPT		97	

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

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			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		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 225		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)			75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10500 - 10521	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)			75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 246			WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15204		PERF.13066 - 13075	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934			N	720	109 1	8456
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934			N	1345	473 1	9328
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934			N	589	379 1	9538
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934			N	474	350 1	9662
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	12934			N	798	612 1	9848
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	12934			N	NO RPT		9848

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)			75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10384 - 10389	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)			75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)			75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 225			WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3409 - 3429			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499											
STATE TRACT 204			WELL #: 1		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9994 - 10004			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329		

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)			75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.			491399											
STATE TRACT 206			WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8520 - 8556			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)			75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.			491399											
STATE TRACT 205			WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7940 - 7948			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RED FISH REEF S. (FRIO 15)			75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020			
04	3594	2247	-0-	-1347	-0-	1029	1	1151	2	Y	61	9	1	742
05	7180	4055	-0-	-3125	-0-	1198	1	2728	2	Y	117	41	1	818
06	7524	4212	-0-	-3312	-0-	1914	1	1913	2	Y	350	225	1	943
07	930	5172	-0-	4242	4242	2182	1	2675	2	Y	286	211	1	1018
08	930	4261	-0-	3331	7573	2039	1	1684	2	Y	489	375	1	1132
*09	4261	NO RPT	-0-	-4261	3312	538	9			Y	NO RPT			1132

RED FISH REEF S. (FRIO 15)			//CONT.//	75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//	293375								
RFR FRIO 15 GU			WELL #:	184	RRCID ->	098095	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10928 - 10990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

RFR FRIO 15 GU			WELL #:	187	RRCID ->	098527	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10878 - 10895
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499								
STATE TRACT 288			WELL #:		RRCID ->	148811	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	12000 - 12012
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007									

REEDY ROSE (WILCOX)				75544 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FAYETTE			
DMAEBIL CORPORATION				221502								
GEO-WILCOX			WELL #:	1	RRCID ->	204134	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3814 - 3818
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715														
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	2689	-0-	-701	-0-	15	1	2672	3	N	2					135
05	3503 X	2198	-0-	-1305	-0-	26	1	2170	3	N	2					137
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	85	1	2855	3	N	-0-					137
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	62	1	2886	3	N	4	1	8			140
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					140
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	69	1	2704	3	N	2					142
						2	9									

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7950 X	7399	-0-	-551	-0-	7399	1			N	-0-					97
05	8060 X	5518	-0-	-2542	-0-	5518	1			N	-0-					97
06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	1			N	-0-					97
07	7905 X	7825	-0-	-80	-0-	7824	1	1	9	N	1	1	1			97
08	7812 X	7671	-0-	-141	-0-	7669	1	2	9	N	2					99
09	7950 X	7323	-0-	-627	-0-	7323	1			N	-0-					99

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2541	-0-	-339	-0-	2541	1			N	-0-					109
05	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2791	1			N	-0-					109
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	1			N	-0-					109
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	1	1	9	N	1	1	1			109
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	1			N	-0-					109
09	3540 X	3090	-0-	-450	-0-	3090	1			N	-0-					109

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15000 X	13533	-0-	-1467	-0-	13533	1			N	-0-					245
05	15500 X	7637	-0-	-7863	-0-	7637	1			N	-0-					245
06	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15632	1			N	1					245
07	15097 X	13050	-0-	-2047	-0-	13049	1	1	9	N	1	1	1			245
08	15097 X	14474	-0-	-623	-0-	14474	1			N	-0-					245
09	15120 X	14401	-0-	-719	-0-	14401	1			N	-0-					245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"				76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
				WELL #: 1	RRCID -> 182509	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11206 - 11526						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	233 84	1 9	2438	2	N	76	1 8	214	
05	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	798 37	1 9	8954	2	N	34	1 8	247	
06	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	834 72	1 9	8249	2	N	65	178 1	134	
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	332 72	1 9	3237	2	N	65	2 8	197	
*08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	473 35	1 9	4381	2	N	32	2 8	227	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		227	

ENGLAND-VIRNAU				WELL #: 1	RRCID -> 184600	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11206 - 11428						
04	3240 X	3238	-0-	-2	-0-	282 11	1 9	2945	2	N	10		125	
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	274 15	1 9	3068	2	N	14		139	
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	350 13	1 9	3460	2	N	12		151	
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	346 18	1 9	3368	2	N	16		167	
08	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	333 2	1 9	3092	2	N	2		169	
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		169	

KAECELE "170"				WELL #: 2	RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531						
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	272	1	2843	2	N	-0-		65	
05	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	221	1	2474	2	N	-0-		65	
06	3780 X	3452	-0-	-328	-0-	316 6	1 9	3130	2	N	5		70	
07	3906 X	2587	-0-	-1319	-0-	240 13	1 9	2334	2	N	12		82	
*08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	350	1	3245	2	N	-0-		82	
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		82	

REASER				WELL #: 1	RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 11798	PERF.11440 - 11568						
04	8730 X	7719	-0-	-1011	-0-	673 13	1 9	7033	2	Y	12	178 1	1 8	53
05	9021 X	7817	-0-	-1204	-0-	638 26	1 9	7153	2	Y	24			77
06	8730 X	6285	-0-	-2445	-0-	575 22	1 9	5688	2	Y	20			97
07	9021 X	3919	-0-	-5102	-0-	526 25	1 9	3368	2	Y	23			120
08	9021 X	7694	-0-	-1327	-0-	749 3	1 9	6942	2	Y	3	1 8		122
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT			122

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530							
04		4871 X	4871	-0-	-0-	420	1	4386	2	Y	59	186	1			38
05		4807 X	4807	-0-	-0-	391	1	4390	2	Y	24					62
06		4724 X	4724	-0-	-0-	430	1	4255	2	Y	35					97
07		4989 X	4989	-0-	-0-	461	1	4489	2	Y	35					132
*08		4649 X	4649	-0-	-0-	451	1	4183	2	Y	14	1	8			145
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800					Y	NO RPT					145
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462							
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	12					179
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					179
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516							
04		7320 X	7233	-0-	-87	622	1	6503	2	N	98	193	1	1	8	124
05		7254 X	6180	-0-	-1074	504	1	5651	2	N	23					147
06		7080 X	5591	-0-	-1489	508	1	5025	2	N	53					200
07		7471 X	6664	-0-	-807	614	1	5982	2	N	62	1	8			261
08		7471 X	5279	-0-	-2192	511	1	4742	2	N	24	176	1			109
09		7230 X	NO RPT	-0-	-7230					N	NO RPT					109
KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538							
04		3480 X	3322	-0-	-158	289	1	3023	2	N	9	1	8			112
05		3596 X	2982	-0-	-614	243	1	2730	2	N	8					120
06		3750 X	3339	-0-	-411	305	1	3021	2	N	12					132
07		3875 X	3273	-0-	-602	303	1	2956	2	N	13					145
08		3875 X	2833	-0-	-1042	276	1	2557	2	N	-0-					145
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330					N	NO RPT					145
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501							
04		5670 X	4381	-0-	-1289	382	1	3997	2	N	2					77
05		5997 X	5997	-0-	-0-	491	1	5503	2	N	3					80
06		4860 X	4860	-0-	-0-	445	1	4409	2	N	5					85
07		5437 X	5437	-0-	-0-	506	1	4927	2	N	4					89
08		5983 X	4603	-0-	-1380	448	1	4153	2	N	2	1	8			90
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790					N	NO RPT					90

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5940 X	5101	-0-	-839	-0-	443 1	4636 2	N	20			104	
05	6138 X	5972	-0-	-166	-0-	22 9	5427 2	N	55			159	
06	5940 X	5278	-0-	-662	-0-	61 9	4734 2	N	60	188 1		31	
07	6076 X	5801	-0-	-275	-0-	478 1	5223 2	N	38	1 8		68	
08	5983 X	5375	-0-	-608	-0-	66 9	4835 2	N	17	1 8		84	
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	536 1		N	NO RPT			84	
						42 9							
						521 1							
						19 9							
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	534 1	5587 2	N	38	1 8		232	
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	42 9	4666 2	N	39	181 1		90	
06	4830 X	4581	-0-	-249	-0-	416 1	4102 2	N	59			149	
07	4991 X	4856	-0-	-135	-0-	43 9	4333 2	N	71			220	
08	4991 X	3257	-0-	-1734	-0-	414 1	2923 2	N	17	2 8		235	
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	65 9		N	NO RPT			235	
						445 1							
						78 9							
						315 1							
						19 9							
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	233 1	2440 2	N	103	192 1	1 8	70	
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	113 9	2703 2	N	12			82	
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	241 1	2191 2	N	15			97	
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	13 9	2335 2	N	21	1 8		117	
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	221 1		N	NO RPT			117	
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	17 9		N	NO RPT			117	
						240 1							
						23 9							
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516			
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	58 1	604 2	N	3	1 8		172	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	3 9	594 2	N	-0-			172	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	53 1	633 2	N	-0-			172	
07	620 N	154	-0-	-466	-0-	64 1	140 2	N	-0-			172	
08	620 N	107	-0-	-513	-0-	14 1	97 2	N	-0-			172	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	10 1		N	NO RPT			172	
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REXVILLE (WILCOX)			//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
JOHNSTON, EULA MAY			WELL #:		1	RRCID -> 199886			COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12090 PERF.11425 - 11834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	3000 X	2574	-0-	-426	-0-	221	1	2313	2	N	36	1 8	180
05	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	40	9	2330	2	N	15		195
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	208	1	2760	2	N	-0-		195
07	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	17	9	4756	2	N	-0-		195
*08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	279	1	2684	2	N	6	2 8	199
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	7	9			N	NO RPT		199

SCHNEIDER					WELL #:	2	RRCID -> 202602			COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	11817 PERF.11211 - 11391
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	351	1	3675	2	N	14		169
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	15	9	3132	2	N	10		179
06	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	279	1	2889	2	N	8		187
07	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	11	9	2841	2	N	15		202
08	3751 X	1699	-0-	-2052	-0-	292	1	1534	2	N	-0-		202
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	17	9			N	NO RPT		202

REASER					WELL #:	7	RRCID -> 202603			COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11132 - 11500
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	454	1	4742	2	N	46	1 8	284
05	5239 X	4601	-0-	-638	-0-	51	9	4209	2	N	15	180 1	119
06	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	375	1	3810	2	N	33		152
07	5425 X	4385	-0-	-1040	-0-	17	9	3931	2	N	45		197
08	5425 X	3637	-0-	-1788	-0-	385	1	3265	2	N	18		215
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	36	9			N	NO RPT		215

ENGLAND-VIRNAU					WELL #:	3	RRCID -> 203768			COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11306 - 11532
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	195	1	2036	2	N	-0-		249
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	N	-0-		249
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1608	2	N	23	172 1	100
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	25	9	1812	2	N	29		129
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	186	1	1499	2	N	1	1 8	129
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	32	9			N	NO RPT		129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	259	1	2705	2	N	-0-			52
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	231	1	2592	2	N	-0-			52
06	2520 X	2508	-0-	-12	-0-	230	1	2277	2	N	1			53
07	2604 X	1432	-0-	-1172	-0-	133	1	1293	2	N	5			58
08	2604 X	1221	-0-	-1383	-0-	119	1	1102	2	N	-0-			58
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			58

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

04	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	498	1	5204	2	N	24	178	1 8	137
05	5518 X	3977	-0-	-1541	-0-	324	1	3631	2	N	20			157
06	5730 X	4632	-0-	-1098	-0-	423	1	4184	2	N	23			180
07	5921 X	4470	-0-	-1451	-0-	412	1	4017	2	N	37			217
08	5921 X	3478	-0-	-2443	-0-	338	1	3131	2	N	8			225
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			225

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 STOEESER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1 8		245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			258
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			277
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			277

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

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

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12568 - 12620

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	1	2	9	N	2		125
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	110	1	6	9	N	5		130
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	115	1	11	9	N	10		140
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	1	4	9	N	4		144
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104	1	7	9	N	6		150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				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
04	7500 X	7036	-0-	-464	-0-	460	1	6533	2	N	39		59
						43	9						
05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	513	1	7370	2	N	40		99
						44	9						
06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	508	1	6946	2	N	34		133
						37	9						
07	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	528	1	7199	2	N	33		166
						36	9						
08	7936 X	7773	-0-	-163	-0-	547	1	7215	2	N	10	149 1	27
						11	9						
09	7680 X	6585	-0-	-1095	-0-	482	1	6070	2	N	30		57
						33	9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	410	1	5823	2	N	34		214
						37	9						
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	417	1	5983	2	N	37		251
						41	9						
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	392	1	5357	2	N	36		287
						40	9						
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	402	1	5488	2	N	74	183 1	178
						81	9						
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	383	1	5049	2	N	34		212
						37	9						
*09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	418	1	5275	2	N	43		255
						47	9						

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
CORNELIUS		WELL #:		1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2927 - 2937		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-			-0-
KLEIMANN A		WELL #:		2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3076 - 3078		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.		127449												
JONES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 - 3169		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 05/30/2003		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766								
04	3360	X	465	-0-	-2895	-0-	465	2		N	-0-					-0-
05	3472	X	320	-0-	-3152	-0-	320	2		N	-0-					-0-
06	3360	X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2		N	-0-					-0-
07	3472	X	1531	-0-	-1941	-0-	1531	2		N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-					-0-
*09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-					-0-

QUANAH OPERATING LLC		684561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
CHARLIE, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 178151		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753								
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2019 - P/A 04/08/19											

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MLENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A								
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
			PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2012											

MORRISON, LAVINE O.		WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A								
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	-0-				178
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	31				209
							34	9								
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	155	1	992	2	N	7				216
							8	9								
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	175	1	1118	2	N	16	170	1		62
							18	9								
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	192	1	1591	2	N	208	170	1		100
							229	9								
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	196	1	2249	2	N	44				144
							48	9								

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681								
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	29	1	46	2	N	-0-				74
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	-0-				74
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	N	-0-				74
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	N	-0-				74
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	2	N	-0-				74
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	15	1	177	2	N	-0-				74

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-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
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	76	1	168	2	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	32	1	207	2	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-			-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	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
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	-0-	74	1	229	2	N	-0-			-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	42	1	354	2	N	-0-			-0-
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	-0-	64	1	406	2	N	-0-			-0-
07	310 N	7	-0-	-303	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	403 N	125	-0-	-278	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-			-0-
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	-0-	19	1	225	2	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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - PLUGGED 04/23/19															

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - PLUGGED 05/01/19															

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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19															

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280									
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04	4320 X	3054	-0-	-1266	-0-	3052 2	2 9	N	2		119
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4364 2	8 9	N	7		126
06	4020 X	3849	-0-	-171	-0-	3847 2	2 9	N	2		128
07	4154 X	3182	-0-	-972	-0-	3182 2		N	-0-		128
08	4371 X	3532	-0-	-839	-0-	3522 2	10 9	N	9		137
*09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		N	-0-		137

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680			
04	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	150 1	10300 2	N	2		92
						2 9					
05	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	155 1	12765 2	N	-0-		92
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	150 1	11387 2	N	-0-		92
07	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	155 1	11199 2	N	2		94
						2 9					
08	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	155 1	10782 2	N	-0-		94
*09	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	150 1	9992 2	N	-0-		94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618			
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-		27
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-		27
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		27
07	930 X	184	-0-	-746	-0-	184 2		N	-0-		27
08	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 2		N	-0-		27
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		N	-0-		27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637			
ROITSCH		WELL #: 1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608			
04	13950 X	13379	-0-	-571	-0-	2831 1	10533 2	N	14	1 1	128
						15 9					
05	14291 X	10727	-0-	-3564	-0-	1171 1	9542 2	N	13	1 1	140
						14 9					
06	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	1486 1	12609 2	N	15	3 1	152
						17 9					
07	14291 X	13945	-0-	-346	-0-	1993 1	11944 2	N	7		159
						8 9					
08	14043 X	13217	-0-	-826	-0-	2561 1	10643 2	N	12		171
						13 9					
09	13950 X	12442	-0-	-1508	-0-	2035 1	10404 2	N	3		174
						3 9					

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	24	1	198	2	N	4			189
							4							
							3			N				189
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	36	1	151	2	N	-0-			189
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
							3							
							2							

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	1	149
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	468	1	3813	2	N	2	2	1	149
							2							
							9							
06	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	1190	1	10096	2	N	27	1	1	175
							30							
							9							
07	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	1396	1	8370	2	N	3			178
							3							
							9							
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	1107	1	4602	2	N	1			179
							1							
							9							
*09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1647	1	8426	2	N	15			194
							17							
							9							

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

04	13650 X	5981	-0-	-7669	-0-	1265	1	4710	2	N	5			55
							6							
							9							
05	13454 X	11796	-0-	-1658	-0-	1287	1	10488	2	N	19	1	1	73
							21							
							9							
06	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1616	1	13706	2	N	12	1	1	84
							13							
							9							
07	10292 X	6986	-0-	-3306	-0-	999	1	5986	2	N	1			85
							1							
							9							
08	11811 X	3025	-0-	-8786	-0-	587	1	2438	2	N	-0-			85
09	13650 X	3325	-0-	-10325	-0-	543	1	2776	2	N	5			90
							6							
							9							

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460										
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	2184	-0-	-666	-0-	463	1	1721	2	N	-0-	75
05	2945 X	2386	-0-	-559	-0-	260	1	2123	2	N	3	78
						3	9					
06	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	260	1	2201	2	N	-0-	78
07	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	323	1	1938	2	N	-0-	78
08	2387 X	2163	-0-	-224	-0-	420	1	1743	2	N	-0-	78
09	2460 X	2041	-0-	-419	-0-	334	1	1707	2	N	-0-	78
ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158		
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	112	1	837	2	N	-0-	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	226	1	1574	2	N	-0-	-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	2	N	-0-	-0-
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	2	N	-0-	-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2156 - 2170		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190		
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	-0-
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861										
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
RASMUSSEN		WELL #:	1	RRCID ->	145059	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 6957 - 7020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
RASMUSSEN		WELL #:	1A	RRCID ->	187334	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6956 - 7022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
BARROW		WELL #:	1	RRCID ->	181872	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 8577 - 10817
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
SCHILLER		WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222 PERF.10668 - 10688
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UECKERT		WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534 PERF.10708 - 10715
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700 PERF.10726 - 10742
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSANNA (WILCOX 10860)			78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080	
04	750 N		-0-	-0-	-750	-0-			N	2		167
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		181
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
LAMAY CORPORATION			484025									
MAY - FB			WELL #:		1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ROSENBERG (FRIO 5100)			78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)												
IPACT		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
GILMAN		425810		WELL #: 1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18												

OBLAEN RESOURCES LLC												
ROSENBAUM ET AL		617546		WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

ROSENBERG (YEGUA 8120)												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
JACKSON, H. ET AL		496670		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

ROSENBERG (5025 FRIO)												
OBLAEN RESOURCES LLC		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
MILLER, SADIE		617546		WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)												
CML EXPLORATION, LLC		78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
AMERICAN BRECO UNIT		120648		WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546																	
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-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																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					16
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850																	
AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 11958 - 12584																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					58

ROSENBERG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND																	
CML EXPLORATION, LLC 120648																	
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024																	

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

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499							
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013									

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
DYER "A"		WELL #:		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRECO-DYER		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
BRECO-DYER		120648							
BRECO-DYER		WELL #:		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73

DYER "D"		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
DYER "D"		120648											
DYER "D"		WELL #:		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890					
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	445 1	2963 2	N	34	26	1	55
							37 9						
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	461 1	3018 2	N	47	45	1	57
							52 9						
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	459 1	2901 2	N	3			60
							3 9						
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	389 1	2887 2	N	9			69
							10 9						
08	2294	X	2028	-0-	-266	-0-	477 1	1525 2	N	24	23	1	70
							26 9						
*09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	870 1	3166 2	N	14			84
							15 9						

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MUELLER		WELL #:		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637					
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	401 1	2677 2	N	49	206	1	41
							54 9						
05	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	417 1	2734 2	N	61	40	1	62
							67 9						
06	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	358 1	2264 2	N	19			81
							21 9						
07	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	352 1	2612 2	N	23			104
							25 9						
08	3441	X	2031	-0-	-1410	-0-	474 1	1517 2	N	36	22	1	118
							40 9						
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	782 1	2848 2	N	18			136
							20 9						

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.// 78329 240		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648												
DYER		WELL #: 7		RRCID -> 215629				COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

DYER UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 233039				COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665	
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	204	1	1362	2	N	21	12	1	135
						23	9							
05	1767 N	1400	-0-	-367	-0-	182	1	1190	2	N	25	18	1	142
						28	9							
06	1650 N	1363	-0-	-287	-0-	185	1	1169	2	N	8			150
						9	9							
07	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	135	1	1004	2	N	45			195
						50	9							
08	1395 N	885	-0-	-510	-0-	207	1	661	2	N	15	10	1	200
						17	9							
*09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	351	1	1279	2	N	27			227
						30	9							

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
ROUND BUNCH		WELL #: 1		RRCID -> 205441				COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734			
04	14446	11153	-0-	-3293	-0-	7197	2	3956	9	N	3596	3475	1	2042
05	14232	11177	-0-	-3055	-0-	7392	2	3785	9	N	3441	3438	1	2045
06	7860	11565	-0-	3705	3705	7725	2	3840	9	N	3491	3491	1	2045
07	21369	12893	-0-	-8476	-0-	8555	2	4338	9	N	3944	3838	1	2151
08	18744	13433	-0-	-5311	-0-	9130	2	4303	9	N	3912	4184	1	1879
*09	11157	10132	-0-	-1025	-0-	6753	2	3379	9	N	3072	3181	1	1770

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999				COMPL. DATE 01/24/1986			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
		PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014												

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201				COMPL. DATE 01/04/1968			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864			
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			55
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			55
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			55
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			55
08	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-			55
09	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

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

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

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

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

04	1350 X	1043	-0-	-307	-0-	1043	2	N	-0-	36
05	1395 X	1260	-0-	-135	-0-	1260	2	N	-0-	36
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	36
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	36
08	1271 X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2	N	-0-	36
09	1230 X	1142	-0-	-88	-0-	1142	2	N	-0-	36

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	202	1	1479	2	N	43	194
						47	9					
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	227	1	1761	2	N	74	268
						81	9					
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	119	1	830	2	N	54	148
						59	9			174	1	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1013	2	N	56	204
						62	9					
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	633	1	73	2	N	43	247
						47	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	247

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

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

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

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

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	9	2	1			34
						10	9									
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	3	3	1			34
						3	9									
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	3					37
						3	9									
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	5	5	1			-0-

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

04	4454 R	4454	-0-	-0-	-0-	513	1	3770	2	N	155					280
						171	9									
05	6994 R	6994	-0-	-0-	-0-	770	1	5981	2	N	221	138	1			363
						243	9									
06	8700 #	2976	-0-	-5724	-0-	366	1	2552	2	N	53	118	1			298
						58	9									
07	8990 #	3085	-0-	-5905	-0-	337	1	2671	2	N	70					368
						77	9									
08	8990 #	1363	-0-	-7627	-0-	139	1	1206	2	N	16					384
						18	9									
*09	6780 #	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	331	331	1			-0-

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	369	-0-	-81	-0-	43	1	319	2	N	6			87
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47	7	365	2	N	11	9	1	89
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	53	12	370	2	N	5	9	1	85
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	70	6	552	2	N	7			92
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	55	8	475	2	N	3			95
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	3	9			Y	95	18	1	77

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

04	3146	1843	-0-	-1303	-0-	1724	2	119	9	N	108			258
05	2734	1646	-0-	-1088	-0-	1552	2	94	9	N	85	183	1	160
06	3094	1817	-0-	-1277	-0-	1694	2	123	9	N	112			272
07	558	416	-0-	-142	-0-	405	2	11	9	N	10			282
08	3776	2167	-0-	-1609	-0-	2040	2	127	9	N	115	180	1	217
*09	1128	834	-0-	-294	-0-	806	2	28	9	N	25			242

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	15 N	-0-	-0-	-15	-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
*07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	101			101

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3114	2547	-0-	-567	-0-	-0-	291	1	2134	2	N	111			241
05	2046	200	-0-	-1846	-0-	-0-	122	9	172	2	N	5	38	1	208
06	5982	3981	-0-	-2001	-0-	-0-	22	1	3384	2	N	101	52	1	257
07	5578	3812	-0-	-1766	-0-	-0-	6	9	415	1	N	101			358
08	14224	8135	-0-	-6089	-0-	-0-	111	9	816	1	N	225	183	1	400
*09	13287 R	13287	-0-	-0-	-0-	-0-	816	1	7071	2	N	225	183	1	400
							248	9	1040	1	Y	667	186	1	481
							734	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-			31
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-			31
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	780	1 1773 3	N	362	169 1	281
05	3049 R	3049	-0-	-0-	-0-	398 806	1 1 1901 3	N	311	496 1	96
06	3030 #	2888	-0-	-142	-0-	342 780	1 1 1723 3	N	350	172 1	274
07	3131 #	2979	-0-	-152	-0-	385 806	1 1 1789 3	N	349	513 1	110
08	3131 #	2916	-0-	-215	-0-	384 806	1 1 1725 3	N	350	339 1	121
09	2940 #	2746	-0-	-194	-0-	385 780 383	1 1 1583 3	N	348	345 1	124

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

04	3420 #	1290	-0-	-2130	-0-	465 515	1 9 310 4	N	468	681 1	485
05	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-		485
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-			N	109	347 1	247
07	5084 #	371	-0-	-4713	-0-	90 238	1 9 43 2	N	216		463
08	3968 #	2753	-0-	-1215	-0-	24 1739	1 9 990 2	N	1581	1384 1	660
*09	2971 R	2971	-0-	-0-	-0-	25 1894	1 9 1052 2	N	1722	1926 1	456

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

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-		-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	4	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-		-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	4	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	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

04	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	628 55	1 9 2386 2	N	50		174
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	651 58	1 9 2543 2	N	53		227
06	3120 X	3101	-0-	-19	-0-	615 55	1 9 2431 2	N	50	176 1	101
07	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	584 59	1 9 2300 2	N	54		155
08	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	565 56	1 9 2310 2	N	51		206
09	3150 X	3128	-0-	-22	-0-	630 52	1 9 2446 2	N	47	185 1	68

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 8711101
 HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

M	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012																	

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

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

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

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

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

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

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118							
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			43
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 4		-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 4		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*09		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 4		-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 4 3 9		31
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 4 3 9		34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			34
*09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		34

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
*09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019									

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.			120079												
MCCARTHY FAMILY TRUST 97			WELL #:		RRCID -> 287119			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5320 - 5336		
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	
01		0	2333	-0-	2333	2333	2315	2	18	9	N	16		16	
02		0	20736	-0-	20736	23069	20552	2	184	9	N	167	41	142	
03		0	19948	-0-	19948	43017	19812	2	136	9	N	124	185	81	
04		0	21420	-0-	21420	64437	21277	2	143	9	N	130	173	38	
05		0	28836	-0-	28836	93273	28680	2	156	9	N	142		180	
06		0	7818	-0-	7818	101091	7779	2	39	9	N	35	182	33	
07		0	12526	-0-	12526	113617	12452	2	74	9	N	67		100	
08		0	886	-0-	886	114503	883	2	3	9	N	3		103	
09		SHUT IN	2300	-0-	2300	116803	2296	2	4	9	N	4		107	

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152								CNTY: CHAMBERS				
SEABREEZE LAND CO			WELL #:		RRCID -> 166793			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	

PIPKIN, S. W. "A"			WELL #:		RRCID -> 170440			COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	4			Y	-0-		2
06		DLQ G-10	53	-0-	53	328	50	4	3	9	Y	3		5
07		DLQ G-10	10	-0-	10	338	10	2			Y	-0-		5
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-		5
09		0	7	-0-	7	345	7	4			Y	-0-		5

SEABREEZE (MARG. 7830)			81851 730		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152												
ACOM, O. H.			WELL #:		RRCID -> 162629			COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	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 #:		RRCID -> 279662			COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016				
04		13682 R	13682	-0-	-0-	-0-	13662	2	20	9	N	18	187	42	
05		11131 R	11131	-0-	-0-	-0-	11113	2	18	9	N	16		58	
06		11710 R	11710	-0-	-0-	-0-	11702	2	8	9	N	7		65	
07		14136 #	10601	-0-	-3535	-0-	10591	2	10	9	N	9		74	
08		14136 #	10257	-0-	-3879	-0-	10243	2	14	9	N	13		87	
09		13680 #	5485	-0-	-8195	-0-	5474	2	11	9	N	10		97	

SEABREEZE (8700)		81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
C & E OPERATING, INC.		120079												
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #: 1		RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	35	4	12	9	Y	11		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	16	1	N	-0-		-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534	
04	1650 X	1414	-0-	-236	-0-	69	1	Y	68		119
						75	9				
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		119
06	1650 X	1270	-0-	-380	-0-	56	1	Y	-0-		119
07	1674 X	1518	-0-	-156	-0-	57	1	Y	-0-		119
08	1798 X	1092	-0-	-706	-0-	32	1	Y	-0-		119
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		119

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-		67 1	787 2	N	-0-			63
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-		28 1	800 2	N	-0-			63
06	930 N	865	-0-	-65	-0-		28 1	837 2	N	-0-			63
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-		28 1	882 2	N	-0-			63
08	837 N	655	-0-	-182	-0-		15 1	640 2	N	-0-			63
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			63

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-		27 1	217 2	N	-0-			33
05	527 N	336	-0-	-191	-0-		22 1	314 2	N	-0-			33
06	210 N	122	-0-	-88	-0-		2 1	120 2	N	-0-			33
07	248 N	212	-0-	-36	-0-		19 1	193 2	N	-0-			33
08	341 N	146	-0-	-195	-0-		6 1	140 2	N	-0-			33
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			33

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
04	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		28 1	1402 2	N	-0-			98
05	2666 X	1391	-0-	-1275	-0-		145 1	1246 2	N	-0-			98
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		5 1	7 2	N	-0-			98
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			98
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			98
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			98

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		93 1	1270 2	N	-0-			-0-
05	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		96 1	1702 2	N	-0-			-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		108 1	2974 2	N	-0-			-0-
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		92 1	1365 2	N	-0-			-0-
*08	990 X	990	-0-	-0-	-0-		990 2		N	-0-			-0-
09	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336						
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5386 - 5392						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685														
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590						
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1				340
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-				340
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	175	1		165
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	2	102	9	N	93	175	1		83
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1				84
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				84

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

WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376		
04	5550 #	2872	-0-	-2678	-0-	614 1	2195 2	N	57 31 1	45
05	6447 R	6447	-0-	-0-	-0-	802 1	5539 2	N	96 108 1	33
06	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	853 1	5405 2	N	81 79 1	35
07	8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	925 1	7273 2	N	78 95 1	18
08	7794 R	7794	-0-	-0-	-0-	881 1	6805 2	N	98 53 1	63
*09	6469 R	6469	-0-	-0-	-0-	994 1	5410 2	N	59 68 1	54

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
E P C OIL & GAS, INC.		238482								
STANCIAK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A		
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-	10
05	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-	10
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-	10
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-	10
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-	10
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	10

KRAUSS, DONNA		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A				
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	98 2		N	-0-	32
05	155 #	27	-0-	-128	-0-	27 2		N	-0-	32
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87 2		N	-0-	32
07	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-	32
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	32
*09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	32

ROITSCH, ROGER		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A				
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	11
05	11 #	6	-0-	-5	-0-	6 2		Y	-0-	11
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	11
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	11
08	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-	11
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	11

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-		11
05		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-		11
06		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-		11
07		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-		11
08		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-		11
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		11

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115		
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
05		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-		-0-

PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098		
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-		24
05		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-		24
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		24
07		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		24
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		24
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-		24

ROITSCH, E. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144289	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5060 - 5068		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068		
PETRASH-HARRIS				1										
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		35
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		35
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-		35
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		35
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		35
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-		35

TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939		
STEINBACH -A-				1										
04		51 #	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	15 R	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTINGLY		WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 7		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019 - PLUGGED 05/02/19														

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968					
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5				10
05	T. A.	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-				10
*06	T. A.	193	-0-	193	451	193	2			Y	-0-	5	7		5
07	T. A.	69	-0-	69	520	69	2			Y	-0-				5
08	T. A.	46	-0-	46	566	46	2			Y	-0-				5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT				5

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984					
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				3
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-				3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950					
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	Y	7				15
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1				16
06	330 #	213	-0-	-117	-0-	211	2	2	9	Y	2				18
07	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			Y	-0-				18
08	403 #	173	-0-	-230	-0-	173	2			Y	-0-				18
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT				18

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				14
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				14
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				14
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				14
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				14
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				14

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
04	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
07	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-				18
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				18
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				18
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2	Y	-0-		13
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		13
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	3		16
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		16
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	3 1	13
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		13

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138	
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158	
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	41	-0-	41	79	41	2	Y	-0-		-0-
*07	79 R	-0-	-0-	-79	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	6		28
05	T. A.	35	-0-	35	35	31	2	Y	4		32
06	T. A.	59	-0-	59	94	49	2	Y	9		41
07	T. A.	59	-0-	59	153	46	2	Y	12		53
08	T. A.	36	-0-	36	189	17	2	Y	17	47 1	23
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189			Y	NO RPT		23

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
04	53 R	-0-	-0-	-53	-0-			Y	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	14B DENY	13	-0-	13	13	13	2	Y	-0-		18
07	14B DENY	12	-0-	12	25	12	2	Y	-0-		18
08	14B DENY	10	-0-	10	35	10	2	Y	-0-		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35			Y	NO RPT		18

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170	
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		4
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		4
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		4
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		4

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
STEINBACH -B-			WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		30 #		15	-0-	-15		15	2		Y	-0-			2
05		9 R		9	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			2
06		120 #		25	-0-	-95		25	2		Y	-0-			2
07		124 #		2	-0-	-122		2	2		Y	-0-			2
08		31 #		12	-0-	-19		2	2	10	9	Y	9	8 1	3
09		30 #	NO RPT		-0-	-30					Y	NO RPT			3

MEUTH			WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 - 5044			

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

COOK, B. M.			WELL #:		1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010 - 5030			

04		120 #		63	-0-	-57		53	2	10	9	Y	9		22
05		153 R		153	-0-	-0-		152	2	1	9	Y	1		23
06		120 #		118	-0-	-2		118	2		Y	-0-			23
07		124 #		119	-0-	-5		119	2		Y	-0-			23
08		155 #		116	-0-	-39		116	2		Y	-0-			23
09		150 #	NO RPT		-0-	-150					Y	NO RPT			23

STEIN, CAROLYN			WELL #:		1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 - 5254			

04		150 R		150	-0-	-0-		143	2	7	9	Y	6		28
05		157 R		157	-0-	-0-		149	2	8	9	Y	7		35
06		210 #		129	-0-	-81		125	2	4	9	Y	4		39
*07		155 #		146	-0-	-9		139	2	7	9	Y	6		45
*08		163 R		163	-0-	-0-		159	2	4	9	Y	4	37 1	12
09		150 #	NO RPT		-0-	-150					Y	NO RPT			12

MIKULEC-NINK -A-			WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032			

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

MIKULEC-NINK -B-			WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976			

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

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-			WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141			

04		60 #		50	-0-	-10		50	2		Y	-0-			-0-
05		1 R		1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
06		60 #		-0-	-0-	-60					Y	-0-			-0-
07		62 #		-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
08		62 #		-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT		-0-	-60					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169											
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

MIKULEC-NINK -B-			WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 - 5040				
04		34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
05		T. A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-				-0-
06		T. A.	60	-0-	60	105	60	2			Y	-0-				-0-
07		T. A.	38	-0-	38	143	38	2			Y	-0-				-0-
08		T. A.	19	-0-	19	162	19	2			Y	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT				-0-

MIKULEC-NINK -B-			WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEHRENS, C.			WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232				
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4964 - 4978				
04		34 #	29	-0-	-5	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
05		T. A.	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-				-0-
06		T. A.	61	-0-	61	106	61	2			Y	-0-				-0-
07		T. A.	38	-0-	38	144	38	2			Y	-0-				-0-
08		T. A.	19	-0-	19	163	19	2			Y	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		90 #		14	-0-	-76		14 2		Y	-0-	1
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-				Y	NO RPT	1
06		120 #		25	-0-	-95		24 2		Y	1	2
07		93 #		54	-0-	-39		54 2	1 9	Y	-0-	-0-
*08	DELQ	PR		115	-0-	115		115 2		Y	-0-	-0-
09		14 #	NO RPT		-0-	-14				Y	NO RPT	-0-
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838												
04		210 R		210	-0-	-0-		210 2		Y	-0-	6
*05		174 R		174	-0-	-0-		174 2		Y	-0-	6
06		360 #		275	-0-	-85		275 2		Y	-0-	6
07		372 #		262	-0-	-110		262 2		Y	-0-	6
08		372 #		359	-0-	-13		359 2		Y	-0-	6
09		210 #	NO RPT		-0-	-210				Y	NO RPT	6
MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828												
04		153 #		-0-	-0-	-153				Y	-0-	39
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
07		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-				Y	NO RPT	39
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110												
04		125 R		125	-0-	-0-		125 2		Y	-0-	16
05		83 R		83	-0-	-0-		83 2		Y	-0-	16
06		150 #		140	-0-	-10		140 2		Y	-0-	14
07		155 #		115	-0-	-40		115 2		Y	-0-	14
08		124 #		113	-0-	-11		112 2	1 9	Y	1	15
09		120 #	NO RPT		-0-	-120				Y	NO RPT	15
PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974												
04		35 R		35	-0-	-0-		32 2	3 9	Y	3	52
05	14B2	EXT		33	-0-	33		33 2		Y	-0-	52
06	14B2	EXT		52	-0-	52		52 2		Y	-0-	52
07	14B2	EXT		51	-0-	51		49 2	2 9	Y	2	54
08	14B2	EXT		17	-0-	17		17 2		Y	-0-	27
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		153		Y	NO RPT	27
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012												
04		30 #		16	-0-	-14		16 2		Y	-0-	1
05		10 R		10	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	1
06		26 R		26	-0-	-0-		26 2		Y	-0-	1
07		31 #		1	-0-	-30		1 2		Y	-0-	1
08		31 #		12	-0-	-19		2 2	10 9	Y	9	2
09		30 #	NO RPT		-0-	-30				Y	NO RPT	2
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853												
04		199 R		199	-0-	-0-		199 2		Y	-0-	8
05		160 R		160	-0-	-0-		160 2		Y	-0-	8
06		210 #		202	-0-	-8		202 2		Y	-0-	8
07		217 #		192	-0-	-25		192 2		Y	-0-	8
08		217 #		186	-0-	-31		186 2		Y	-0-	8
09		210 #	NO RPT		-0-	-210				Y	NO RPT	8

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	83
05	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	83
06	T. A.		60	-0-	60	105	60	2			Y	83
07	T. A.		38	-0-	38	143	38	2			Y	83
08	T. A.		19	-0-	19	162	19	2			Y	83
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	162					Y	83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993												
04		34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2			Y	1
05	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	1
06	T. A.		60	-0-	60	105	60	2			Y	1
07	T. A.		38	-0-	38	143	38	2			Y	1
08	T. A.		19	-0-	19	162	19	2			Y	1
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	162					Y	1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936												
04		120 #	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	10
05		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	10
06		150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	10
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
04		242 R	29	-0-	-213	-0-	28	2	1	9	Y	11
05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	13
06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	Y	16
07		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	16
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	16
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	16

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
04		60 #	29	-0-	-31	-0-	28	2	1	9	Y	11
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	9	Y	14
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	16
07		62 #	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	17
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	17
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	17

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	Y	10
05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	12
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	Y	15
07		62 #	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	Y	16
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	16
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	16

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043												
04		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	9
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	9
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	9
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	9

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE		
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			18		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18		
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	Y	-0-			18		
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			18		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			18		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			18		

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A						
04	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2	Y	-0-			49		
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			49		
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-	36	7	13		
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			13		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			13		
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			13		

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130						
04	14B2 EXT	25	-0-	25	106	23	2	2	9	Y	2	47	1	6
05	14B2 EXT	24	-0-	24	130	24	2	Y	-0-					6
06	14B2 EXT	38	-0-	38	168	38	2	Y	-0-					6
*07	204 R	36	-0-	-168	-0-	36	2	Y	-0-					6
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-					6
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					6

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030						
04	34 #	28	-0-	-6	-0-	28	2	Y	-0-					7
05	T. A.	45	-0-	45	45	45	2	Y	-0-					7
06	T. A.	60	-0-	60	105	60	2	Y	-0-					7
07	T. A.	38	-0-	38	143	38	2	Y	-0-					7
08	T. A.	19	-0-	19	162	19	2	Y	-0-					7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT					7

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145						
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					13
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					13
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-					13
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					13
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					13

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198						
04	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-					21
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-					21
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	2	Y	-0-	2	7			19
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	Y	1			20
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2	Y	-0-					20
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT					20

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986						
04	T. A.	29	-0-	29	223	29	2	Y	-0-					6
05	T. A.	45	-0-	45	268	45	2	Y	-0-					6
06	T. A.	61	-0-	61	329	61	2	Y	-0-					6
*07	367 R	38	-0-	-329	-0-	38	2	Y	-0-					6
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-					6
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT					6

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			2
05		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			2
06		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			2
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			2
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	2	2	10	9	N	9	8	1	3
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082															
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			1
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			1
06		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			1
07		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			1
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	8	1	2
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			2

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125															
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6			32
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			35
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38			73
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1	17
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230															
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			7
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			7
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			7
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			7
08		93 #	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1			8
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			8

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988															
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2			37
05		T. A.	17	-0-	17	-0-	8	2	9	9	Y	8			45
06		T. A.	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-			45
07		T. A.	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-			45
08		T. A.	17	-0-	17	-0-	60	2			Y	-0-			45
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				Y	NO RPT			45

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169																
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065																
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A																
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2	6	9	Y	5	15	1	17
05	T. A.	30	-0-	30	-0-	30		29	2	1	9	Y	1			18
06	T. A.	54	-0-	54	-0-	54		46	2	8	9	Y	7			25
07	T. A.	55	-0-	55	-0-	139		44	2	11	9	Y	10			35
08	T. A.	35	-0-	35	-0-	174		24	2	11	9	Y	10	27	1	18
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174						Y	NO RPT			18

STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253																
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	148					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	148					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	148					N	13				13
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148					N	NO RPT				13
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148					N	NO RPT				13
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148					N	NO RPT				13

WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669																
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 318																
04	0	6	-0-	6	-0-	684		6	2			N	-0-			31
05	0	6	-0-	6	-0-	690		6	2			N	-0-			31
06	0	7	-0-	7	-0-	697		7	2			N	-0-			31
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	697						N	NO RPT			31
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	697						N	NO RPT			31
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	697						N	NO RPT			31

STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233																
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 192																
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	198						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	198						N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198						N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	353	3	25	9	N	23					182
05	341 N	108	-0-	-233	-0-	89	3	19	9	N	17					199
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	151	3	31	9	N	28					227
07	403 N	22	-0-	-381	-0-	19	3	3	9	N	3	188	1			42
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	188	3	25	9	N	23					65
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	196	3	28	9	N	25					90

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKLEY, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

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

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					21
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					21
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					21
07	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					21
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					21
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					63
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					63
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					63
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					63

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446	
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			250
05	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3		N	-0-			250
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			250
07	1364 N	49	-0-	-1315	-0-	49	3		N	-0-			250
08	1302 N	869	-0-	-433	-0-	869	3		N	-0-			250
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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	
04	24380	-0-	-0-	-24380	-0-				N	-0-			102
05	32860	315	-0-	-32545	-0-	315	2		N	-0-			102
06	31800	237	-0-	-31563	-0-	231	2	6	9	N	5		107
07	32860	295	-0-	-32565	-0-	292	2	3	9	N	3		110
08	32860	279	-0-	-32581	-0-	275	2	4	9	N	4		114
09	300 #	210	-0-	-90	-0-	208	2	2	9	N	2		116

SHANGHAI (D-3 HENRY)				82654	353	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648									
KRESTA		WELL #:		1	RRCID ->	284103	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9327 - 9366	
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)				82655	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			87
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			87
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			87
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			87
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			87
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			87

PIERCE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10197 - 10319	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	855	2	53	9	N	48		241
05	1023 N	820	-0-	-203	-0-	769	2	51	9	N	46		287
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	829	2	47	9	N	43		330
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	870	2	39	9	N	35		365
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	853	2	81	9	N	74	191 1	248
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	696	2	46	9	N	42		290

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006													

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6340	2	85	9	N	77	204
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6572	2	83	9	N	75	100
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7215	2	74	9	N	67	167
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7002	2	76	9	N	69	236
*08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5801	2	61	9	N	55	114
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	114

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10048 - 10088

04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6306	2	54	9	N	49	70
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6071	2	55	9	N	50	120
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7414	2	52	9	N	47	167
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6486	2	50	9	N	45	212
*08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4955	2	11	9	N	10	222
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	222

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8616	2	26	9	N	24	174
05	9331	X	8759	-0-	-572	-0-	8737	2	22	9	N	20	194
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10045	2	18	9	N	16	210
07	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	7417	2	10	9	N	9	219
08	8928	X	5595	-0-	-3333	-0-	5582	2	13	9	N	12	55
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT	55

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2154	2	1213	9	N	1103	200
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2366	2	1552	9	N	1411	441
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	2775	2	1081	9	N	983	233
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	2638	2	1350	9	N	1227	273
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3293	2	1388	9	N	1262	334
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	334

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

04	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19434	2	327	9	N	297	258
05	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	21380	2	321	9	N	292	189
06	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18202	2	231	9	N	210	221
07	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	20636	2	353	9	N	321	191
*08	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	18831	2	235	9	N	214	228
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	228

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734									
HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848			
M	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
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2205	2	275	9	250	157
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2040	2	532	9	484	304
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2392	2	122	9	111	246
07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2004	2	290	9	264	174
*08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1581	2	244	9	222	231
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	231

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10300 - 10413			
04	1650 N	1564	-0-	-86	-0-	1159	2	405	9	368	239
05	2227 N	18176	-0-	-0-	-0-	1757	2	470	9	427	165
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	1978	2	402	9	365	194
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1414	2	389	9	354	208
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1718	2	372	9	338	203
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	203

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414			
04	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	15977	2	738	9	671	180
05	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	17399	2	777	9	706	192
06	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	19175	2	868	9	789	280
07	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	14667	2	413	9	375	129
*08	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	14922	2	609	9	554	162
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT	162

NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140			
04	7800 X	6117	-0-	-1683	-0-	5866	2	251	9	228	93
05	6820 X	5143	-0-	-1677	-0-	4914	2	229	9	208	126
06	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6473	2	231	9	210	165
07	5053 X	4512	-0-	-541	-0-	4299	2	213	9	194	182
08	6324 X	3559	-0-	-2765	-0-	3374	2	185	9	168	176
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				N	NO RPT	176

ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500			
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3008	2	321	9	292	192
05	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	16730	2	490	9	445	296
06	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	11814	2	290	9	264	210
07	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10426	2	345	9	314	180
*08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6377	2	221	9	201	205
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT	205

OGLETREE		WELL #: 3R		RRCID -> 285859		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10624 - 10657			
04	9300 X	4733	-0-	-4567	-0-	4689	2	44	9	40	226
05	7874 X	4505	-0-	-3369	-0-	4483	2	22	9	20	64
06	6090 X	4993	-0-	-1097	-0-	4965	2	28	9	25	89
07	6293 X	3231	-0-	-3062	-0-	3198	2	33	9	30	119
08	5332 X	3457	-0-	-1875	-0-	3431	2	26	9	24	143
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT	143

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257														
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SHERIDAN GAS UNIT		295861														
		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		295861														
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		295861														
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		295861														
		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862			
04	59880 #	53513	-0-	-6367	-0-	52510	3	1003	9	N	912	912	1	277
05	61876 #	54848	-0-	-7028	-0-	53832	3	1016	9	N	924	1086	1	115
06	58260 #	50560	-0-	-7700	-0-	49637	3	923	9	N	839	729	1	225
07	55304 #	38963	-0-	-16341	-0-	38206	3	757	9	N	688	703	1	210
08	55304 #	39586	-0-	-15718	-0-	38830	3	756	9	N	687	698	1	199
09	53520 #	37612	-0-	-15908	-0-	36890	3	722	9	N	656	548	1	307

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			
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	8	8	1	1
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	7	8	1	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	8	7	1	1
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	9	9	1	1
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	50	1	822	2	Y	13	13	1	1
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	48	1	778	2	Y	10	10	1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018													TOTAL DEPTH	8999	PERF.	8154 - 8160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		64462 X	64462	-0-	-0-	-0-	453 1	61965 2	Y	1858	1884 1		140			
							2044 9									
05		67853 X	67853	-0-	-0-	-0-	468 1	64906 2	Y	2254	2267 1		127			
							2479 9									
06		63447 X	63447	-0-	-0-	-0-	453 1	60794 2	Y	2000	1951 1		176			
							2200 9									
07		63891 X	63891	-0-	-0-	-0-	468 1	61219 2	Y	2004	1969 1		211			
							2204 9									
08		61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	468 1	58226 2	Y	2539	2625 1		125			
							2793 9									
*09		60310 X	60310	-0-	-0-	-0-	453 1	57512 2	Y	2132	2119 1		138			
							2345 9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8972 - 9000
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946													TOTAL DEPTH	11085	PERF.	9340 - 9384
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013													TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9290 - 10190
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-			-0-			
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-			
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-			
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			-0-			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-			
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			-0-			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009													TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10120 - 10365
04		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	556 1	8921 2	Y	118	119 1		9			
							130 9									
05		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	598 1	9276 2	Y	117	119 1		7			
							129 9									
06		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	532 1	8621 2	Y	100	98 1		9			
							110 9									
07		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	515 1	8699 2	Y	104	102 1		11			
							114 9									
08		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	562 1	9162 2	Y	140	144 1		7			
							154 9									
*09		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	540 1	8829 2	Y	117	116 1		8			
							129 9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 N	268	-0-	-182	-0-	15	1	245	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
08	713 N	496	-0-	-217	-0-	28	1	454	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
09	630 N	398	-0-	-232	-0-	22	1	365	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	177	1	2833	2	Y	40	40	1	3
						44	9							
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	190	1	2953	2	Y	40	41	1	2
						44	9							
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	177	1	2859	2	Y	35	34	1	3
						39	9							
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	177	1	2991	2	Y	36	35	1	4
						40	9							
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	184	1	2994	2	Y	44	46	1	2
						48	9							
*09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	182	1	2971	2	Y	37	37	1	2
						41	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007													TOTAL DEPTH	10903	PERF. 8402 - 8530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	2	2	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950													TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A	
04	11850 X	8460	-0-	-3390	-0-	487	1	7824	2	Y	135	139	1			10
05	12152 X	8995	-0-	-3157	-0-	536	1	8312	2	Y	134	136	1			8
06	11190 X	8071	-0-	-3119	-0-	462	1	7480	2	Y	117	115	1			10
07	11067 X	9102	-0-	-1965	-0-	500	1	8442	2	Y	145	140	1			15
08	10757 X	9442	-0-	-1315	-0-	533	1	8685	2	Y	204	209	1			10
*09	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	507	1	8291	2	Y	172	171	1			11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10035 - 10098	
04	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	354	1	5677	2	Y	84	85	1			6
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	377	1	5843	2	Y	84	85	1			5
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	348	1	5639	2	Y	72	71	1			6
07	6045 X	5504	-0-	-541	-0-	304	1	5128	2	Y	65	64	1			7
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	355	1	5783	2	Y	95	97	1			5
*09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	346	1	5648	2	Y	79	79	1			5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945													TOTAL DEPTH	10432	PERF.10145 - 10376	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960													TOTAL DEPTH	10892	PERF.10157 - 10380	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	79	1	1272	2	Y	19	20	1
						21	9						
05	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	85	1	1314	2	Y	20	20	1
						22	9						
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	78	1	1266	2	Y	18	17	1
						20	9						
07	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	77	1	1302	2	Y	17	17	1
						19	9						
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	79	1	1287	2	Y	22	23	1
						24	9						
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1261	2	Y	19	19	1
						21	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	97	1	1557	2	Y	27	27	1
						30	9						
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	104	1	1610	2	Y	26	27	1
						29	9						
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	2	Y	24	23	1
						26	9						
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	92	1	1557	2	Y	26	25	1
						29	9						
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	92	1	1499	2	Y	28	30	1
						31	9						
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	95	1	1558	2	Y	28	27	1
						31	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380													
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	5	5	1
						6	9						-0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	4	4	1
						4	9						-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	727 1	11673 2	Y	182	183 1		14
05	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	200 9	12171 2	Y	179	183 1		10
06	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	785 1	11568 2	Y	158	154 1		14
07	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	197 9	12143 2	Y	161	158 1		17
08	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	714 1	11969 2	Y	204	211 1		10
*09	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	174 9	11911 2	Y	171	170 1		11
						719 1						
						177 9						
						734 1						
						224 9						
						729 1						
						188 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

04	7110 X	6107	-0-	-1003	-0-	353 1	5658 2	Y	87	88 1		7
05	7347 X	6335	-0-	-1012	-0-	96 9	5863 2	Y	85	87 1		5
06	7110 X	6003	-0-	-1107	-0-	378 1	5575 2	Y	76	74 1		7
07	6820 X	6086	-0-	-734	-0-	94 9	5666 2	Y	76	75 1		8
08	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	344 1	5621 2	Y	102	105 1		5
09	6120 X	6052	-0-	-68	-0-	84 9	5614 2	Y	86	85 1		6
						336 1						
						84 9						
						345 1						
						112 9						
						343 1						
						95 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

04	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	168 1	2691 2	Y	49	49 1		4
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	54 9	2757 2	Y	48	49 1		3
06	3180 X	2808	-0-	-372	-0-	178 1	2600 2	Y	43	42 1		4
07	3286 X	2921	-0-	-365	-0-	53 9	2713 2	Y	43	42 1		5
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	161 1	2639 2	Y	55	57 1		3
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	47 9	2694 2	Y	46	46 1		3
						161 1						
						47 9						
						162 1						
						61 9						
						165 1						
						51 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	4612	-0-	4612	4612	278	1	4311	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
06	T. A.	4215	-0-	4215	8827	245	1	3968	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	T. A.	3078	-0-	3078	11905	172	1	2906	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2878	-0-	2878	14783	166	1	2712	2	Y	-0-			-0-
*09	16747 X	1964	-0-	-14783	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
09	810 N	756	-0-	-54	-0-	43	1	700	2	Y	12	12	1	1
						13	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
04	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	135	1	2160	2	Y	18	19	1	1
						20	9							
05	2883 X	2355	-0-	-528	-0-	141	1	2191	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
06	2670 X	1889	-0-	-781	-0-	109	1	1760	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
07	2759 X	2241	-0-	-518	-0-	124	1	2092	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
08	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	110	1	1790	2	Y	27	28	1	1
						30	9							
*09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	Y	26	25	1	2
						29	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	15	15	1	1
						17	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	038527	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9028 - 9042
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U	RRCID ->	039887	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	Y	39	39 1 3
						43	9					
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	175	1	2720	2	Y	37	38 1 2
						41	9					
06	2640 N	2334	-0-	-306	-0-	134	1	2169	2	Y	28	28 1 2
						31	9					
07	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	167	1	2817	2	Y	36	34 1 4
						40	9					
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	166	1	2703	2	Y	44	46 1 2
						48	9					
*09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	Y	37	37 1 2
						41	9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10095 - 10985
04	6900 X	5294	-0-	-1606	-0-	307	1	4919	2	Y	62	64 1 5
						68	9					
05	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	387	1	5999	2	Y	73	74 1 4
						80	9					
06	6660 X	5282	-0-	-1378	-0-	304	1	4914	2	Y	58	57 1 5
						64	9					
07	6882 X	5759	-0-	-1123	-0-	317	1	5357	2	Y	77	74 1 8
						85	9					
08	6479 X	6180	-0-	-299	-0-	349	1	5691	2	Y	127	129 1 6
						140	9					
09	6270 X	5220	-0-	-1050	-0-	295	1	4815	2	Y	100	100 1 6
						110	9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	1258	1	20193	2	Y	294	296 1 22
						323	9					
05	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1335	1	20703	2	Y	291	297 1 16
						320	9					
06	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	1229	1	19905	2	Y	255	249 1 22
						281	9					
07	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	1222	1	20613	2	Y	261	256 1 27
						287	9					
08	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1245	1	20294	2	Y	331	342 1 16
						364	9					
*09	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1221	1	19958	2	Y	277	275 1 18
						305	9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	269	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	29	1	463	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	589 N	529	-0-	-60	-0-	32	1	495	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	30	1	490	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	27	1	460	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	22	1	358	2	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	22	1	364	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	32	1	499	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	30	1	479	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	32	1	532	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	26	1	436	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
04	3000 N	5498	-0-	2498	3295	322	1	5164	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
05	3100 N	4590	-0-	1490	4785	277	1	4303	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	8544 X	3759	-0-	-4785	-0-	218	1	3533	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	207	1	3496	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	222	1	3625	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
*09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	189	1	3095	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	386	1	6200	2	Y	91	92	1	7
						100	9							
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	414	1	6425	2	Y	94	96	1	5
						103	9							
06	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	386	1	6248	2	Y	82	80	1	7
						90	9							
07	6913 X	6833	-0-	-80	-0-	377	1	6362	2	Y	85	83	1	9
						94	9							
08	6913 X	6760	-0-	-153	-0-	384	1	6258	2	Y	107	111	1	5
						118	9							
09	6690 X	6561	-0-	-129	-0-	373	1	6089	2	Y	90	89	1	6
						99	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1430	-0-	-130	-0-	83	1	1324	2	Y	21	21	1	2
05	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	23	9	70	1	Y	18	19	1	1
06	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	20	9	84	1	Y	15	15	1	1
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	17	9	85	1	Y	20	19	1	2
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	22	9	90	1	Y	33	33	1	2
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	36	9	79	1	Y	27	27	1	2
						30	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
04	12030 X	11324	-0-	-706	-0-	656	1	10522	2	Y	133	134	1	10
05	11966 X	11513	-0-	-453	-0-	146	9	689	1	Y	132	135	1	7
06	11580 X	9638	-0-	-1942	-0-	145	9	554	1	Y	106	104	1	9
07	11966 X	11241	-0-	-725	-0-	117	9	622	1	Y	114	111	1	12
08	11811 X	11365	-0-	-446	-0-	125	9	648	1	Y	149	154	1	7
09	11310 X	11063	-0-	-247	-0-	164	9	630	1	Y	126	125	1	8
						139	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
04	5850 X	5543	-0-	-307	-0-	323	1	5186	2	Y	31	32	1	2
05	6045 X	5366	-0-	-679	-0-	34	9	323	1	Y	27	27	1	2
06	5850 X	4985	-0-	-865	-0-	30	9	289	1	Y	22	22	1	2
07	5735 X	5208	-0-	-527	-0-	24	9	289	1	Y	34	32	1	4
08	5735 X	5270	-0-	-465	-0-	37	9	301	1	Y	62	63	1	3
09	5550 X	5541	-0-	-9	-0-	68	9	316	1	Y	52	52	1	3
						57	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	630 N	401	-0-	-229	-0-	23	1	368	2	Y	9	9	1	1	
05	961 N	537	-0-	-424	-0-	10	9	492	2	Y	12	12	1	1	
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	13	9	485	2	Y	11	11	1	1	
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	12	9	328	2	Y	16	15	1	2	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	Y	20	21	1	1	
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	17	17	1	1	
						22	9								
						30	1								
						19	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

04	3000 N	3198	-0-	198	198	187	1	2997	2	Y	13	13	1	1
05	3100 N	3051	-0-	-49	149	14	9	2846	2	Y	19	19	1	1
06	3000 N	2970	-0-	-30	119	21	9	2778	2	Y	18	17	1	2
07	3476 X	3357	-0-	-119	-0-	172	1	3139	2	Y	29	28	1	3
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	20	9	2400	2	Y	40	41	1	2
*09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	186	1	2336	2	Y	33	33	1	2
						32	9							
						147	1							
						44	9							
						143	1							
						36	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

04	240 N	212	-0-	-28	-0-	12	1	197	2	Y	3	3	1	-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	3	9	187	2	Y	2	2	1	-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	2	2	1	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	169	2	Y	4	4	1	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	9	172	2	Y	5	5	1	-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	165	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

04	870 N	655	-0-	-215	-0-	38	1	610	2	Y	6	7	1	-0-
05	868 N	712	-0-	-156	-0-	7	9	662	2	Y	6	6	1	-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	4	4	1	-0-
07	3100 N	4806	-0-	1706	1706	7	9	3949	2	Y	566	506	1	60
08	3100 N	28307	-0-	25207	26913	46	1	2190	9	Y	1991	1953	1	98
*09	3000 N	15615	-0-	12615	39528	623	9	1802	9	Y	1638	1630	1	106
						234	1							
						26117	2							
						13813	2							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

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			
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	255	1	3957	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	275	1	4454	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	248	1	4187	2	Y	29	28	1	3
						32	9							
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	267	1	4354	2	Y	49	50	1	2
						54	9							
09	4470 X	4405	-0-	-65	-0-	251	1	4107	2	Y	43	42	1	3
						47	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164

04	38700 X	14903	-0-	-23797	-0-	14058	2	845	9	Y	768	798	1	58
05	39122 X	16601	-0-	-22521	-0-	15944	2	657	9	Y	597	621	1	34
06	36090 X	14693	-0-	-21397	-0-	14115	2	578	9	Y	525	513	1	46
07	33573 X	14377	-0-	-19196	-0-	13793	2	584	9	Y	531	521	1	56
08	23529 X	13256	-0-	-10273	-0-	12517	2	739	9	Y	672	695	1	33
09	16080 X	9982	-0-	-6098	-0-	9566	2	416	9	Y	378	387	1	24

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	186	1	2888	2	Y	21	22	1	1
						23	9							
06	3000 X	2886	-0-	-114	-0-	167	1	2699	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
07	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	162	1	2740	2	Y	27	26	1	3
						30	9							
08	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	166	1	2700	2	Y	47	48	1	2
						52	9							
09	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	162	1	2650	2	Y	40	39	1	3
						44	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	376	1	6029	2	Y	105	105	1			8
						116	9									
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	397	1	6155	2	Y	104	106	1			6
						114	9									
06	6330 X	1953	-0-	-4377	-0-	112	1	1807	2	Y	31	34	1			3
						34	9									
07	6541 X	6272	-0-	-269	-0-	346	1	5835	2	Y	83	77	1			9
						91	9									
08	6541 X	6062	-0-	-479	-0-	343	1	5590	2	Y	117	120	1			6
						129	9									
09	6330 X	6154	-0-	-176	-0-	349	1	5700	2	Y	95	95	1			6
						105	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	139	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	177	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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11789	PERF.10453	- 11400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-	-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-	-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	107	1	1738	2	Y	-0-	-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	94	1	1589	2	Y	-0-	-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	115	1	1880	2	Y	-0-	-0-
*09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	110	1	1795	2	Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810	- 11052
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-)				83107 495	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3456	- 3671
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396	- 5422
04	480 #	28	-0-	-452	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
06	450 #	13	-0-	-437	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 #	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
*09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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	5600	PERF. 5004	- 5008
04	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7851	3	15	9	N	14	199
05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8132	3	10	9	N	9	33
06	7710 X	7416	-0-	-294	-0-	7395	3	21	9	N	19	52
07	7967 X	7352	-0-	-615	-0-	7345	3	7	9	N	6	58
08	7967 X	2019	-0-	-5948	-0-	1086	3	933	9	N	848	120
09	7710 X	1400	-0-	-6310	-0-	83	3	1317	9	N	1197	62

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

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

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

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

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

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

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	103	1	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	101	1	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	101	1	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	144	1	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	109	100	1	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	96	1	64

SILSBEE (Y-5)		83584 696		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875							
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:		RRCID -> 283603		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
						PERF.13684		- 13770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875							
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222	
								PERF. 7884 - 7894	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118	
								PERF. 7873 - 7891	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051							
ARCO RAFFERTY		WELL #:		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966	
								PERF. 6805 - 6813	
04	5 N	5	-0-	-0-		5 1	N	-0-	404
05	5 N	5	-0-	-0-		5 1	N	-0-	404
06	5 N	5	-0-	-0-		5 1	N	-0-	404
07	5 N	5	-0-	-0-		5 1	N	-0-	404
08	5 N	5	-0-	-0-		5 1	N	-0-	404
09	5 N	NO RPT	-0-	-5		-0-	N	NO RPT	404

SILVERSPON (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
BURKHART GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600	
								PERF.16399 - 16422	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650	
								PERF. 3679 - 3952	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.// 83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	2330	1	28951	2	N	251	179	1	266
						276	9							
05	41726 X	32314	-0-	-9412	-0-	2201	1	29854	2	N	235	364	1	137
						259	9							
06	40380 X	32725	-0-	-7655	-0-	568	1	31893	2	N	240	183	1	194
						264	9							
07	41602 X	24918	-0-	-16684	-0-	431	1	24209	2	N	253	180	1	267
						278	9							
08	41602 X	33228	-0-	-8374	-0-	578	1	32456	2	N	176	359	1	84
						194	9							
09	31560 X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					N	NO RPT			84

REHAK		WELL #: 3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010				TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567				
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	678	1	602	2	N	-0-			24
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	694	1	586	2	N	-0-			24
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			24
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			24
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009				TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122				
CORNELIUS, L.		WELL #: 12												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861												
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005				TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500												
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004				TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224				
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	565	1	1287	3	N	45			189
						50	9							
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	486	1	1502	3	N	85	160	1	114
						94	9							
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	239	1	1076	3	N	-0-			114
07	1829 N	386	-0-	-1443	-0-	69	1	317	3	N	-0-			114
*08	1829 N	896	-0-	-933	-0-	150	1	729	3	N	15			129
						17	9							
09	1350 N	941	-0-	-409	-0-	150	1	729	3	N	56			170
						62	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SMITH POINT, EAST (12,650)			84315 930		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
CAMOIL, INC.			127449											
JACKSON (TEXACO)			WELL #:		RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	12404 - 12414		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120	

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)			84331 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC			626507											
GEORGE RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9842 - 9885		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	12	1	6
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	72	2	18	9	Y	16	15	1	7
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	1	7
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	57	2	21	9	Y	19	19	1	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

GEORGE RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10416 - 10558		
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	384	2	94	9	Y	85	81	1	29
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	463	2	111	9	Y	101	98	1	32
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	Y	56	56	1	32
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	172	2	62	9	Y	56	56	1	32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

GEORGE RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10078		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59 2	14 9	Y	13	12 1	6			
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	72 2	18 9	Y	16	15 1	7			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34 2	13 9	Y	12	12 1	7			
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	37 2	13 9	Y	12	12 1	7			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7			

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56 2	13 9	Y	12	12 1	6			
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	67 2	17 9	Y	15	14 1	7			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	52 2	20 9	Y	18	19 1	6			
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	57 2	20 9	Y	18	19 1	5			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5			

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832														
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	59 2	14 9	Y	13	12 1	6			
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	72 2	18 9	Y	16	15 1	7			
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	55 2	22 9	Y	20	20 1	7			
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60 2	22 9	Y	20	20 1	7			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7			

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105 2	25 9	Y	23	22 1	10			
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	126 2	31 9	Y	28	27 1	11			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	27 2	11 9	Y	10	10 1	11			
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29 2	11 9	Y	10	10 1	11			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11			

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	530 2	129 9	Y	117	111 1	30			
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2075 2	498 9	Y	453	437 1	46			
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1402 2	550 9	Y	500	504 1	42			
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1341 2	482 9	Y	438	440 1	40			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40			

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)												
ORO RESOURCES, LLC												
GEORGE RANCH												
84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
626507												
WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEORGE RANCH												
WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641												
04	5250	X	3220	-0-	-2030	-0-	2592	2	628	9	Y	185
05	4588	X	1328	-0-	-3260	-0-	1071	2	257	9	Y	193
06	4710	X	1142	-0-	-3568	-0-	820	2	322	9	Y	191
07	4867	X	1223	-0-	-3644	-0-	900	2	323	9	Y	190
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	190

GEORGE RANCH												
WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682												
04	360	X	208	-0-	-152	-0-	167	2	41	9	Y	13
05	310	X	250	-0-	-60	-0-	202	2	48	9	Y	14
06	300	X	187	-0-	-113	-0-	134	2	53	9	Y	14
07	310	X	200	-0-	-110	-0-	147	2	53	9	Y	14
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	14
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	14

GEORGE RANCH												
WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082												
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	Y	6
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	114	2	28	9	Y	7
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1431	2	562	9	Y	3
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	1964	2	706	9	Y	1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	1

GEORGE RANCH "A"												
WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638												
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	192	2	46	9	Y	13
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	231	2	56	9	Y	15
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	15
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	15
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	15

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)												
ORO RESOURCES, LLC												
GEORGE RANCH												
84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
626507												
WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576												
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	462	2	Y	25
							122	9				
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	203	1	2120	2	Y	42
							558	9				
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	128	1	1341	2	Y	38
							576	9				
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	141	1	1471	2	Y	36
							580	9				
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	36
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	36

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)		84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC		400091								
HARRISON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	13800 #	9891	-0-	-3909	-0-	478 1	9060 2	N 321	368 1	289
05	10757 #	10014	-0-	-743	-0-	353 9	9140 2	N 368	373 1	284
06	10410 #	10103	-0-	-307	-0-	469 1	9242 2	N 318	186 1	416
07	10540 #	9272	-0-	-1268	-0-	405 9	8486 2	N 287	373 1	330
08	10230 #	9451	-0-	-779	-0-	511 1	8651 2	N 297	364 1	263
09	10110 #	9311	-0-	-799	-0-	350 9	7947 2	N 273	144 1	392
						470 1				
						316 9				
						473 1				
						327 9				
						1064 1				
						300 9				

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC		884566								
CONNELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N -0-		213
05	372 N	186	-0-	-186	-0-	186 3		N -0-		213
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N -0-		213
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N -0-		213
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N -0-		213
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N -0-		213

KRENEK, J.		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
		884566								
		WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198		
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N -0-		289
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N -0-		289
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N -0-		289
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N -0-		289
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3		N -0-		289
09	870 N	372	-0-	-498	-0-	372 3		N -0-		289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
		884566								
		WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		340
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		340
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		340
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		340
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		340

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		10

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

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE				WELL #:	2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9361 - 9568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1500 N	1336	-0-	-164	-0-	90	1	1246	9	N	1133	1076	1	215
05		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	84	1	1311	9	N	1192	1264	1	143
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	9	N	1299	1242	1	200
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	93	1	1360	9	N	1236	1235	1	201
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	1376	9	N	1251	1078	1	374
09		1530 N	1224	-0-	-306	-0-	55	1	1169	9	N	1063	1240	1	197

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	2	13	9	N	12			139
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	N	5			144
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2			146
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	N	10			156
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2080	2	12	9	N	11			167
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			167

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
T. P. RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12218 - 12287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	10625 - 10642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		10290 X	9921	-0-	-369	-0-	9900	2	21	9	Y	19	54	1	85
05		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9913	2	77	9	Y	70	55	1	100
06		9240 X	9015	-0-	-225	-0-	9000	2	15	9	Y	14	72	1	42
07		10261 X	8388	-0-	-1873	-0-	8300	2	88	9	Y	80	72	1	50
08		10261 X	9141	-0-	-1120	-0-	9000	2	141	9	Y	128	18	1	160
*09		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7000	2	4	9	Y	4	54	1	110

SOUR LAKE, E. (YEGUA)													
S & S OPERATING COMPANY, INC.													
BLACK STONE													
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060													
M	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	AMT	BALANCE
04		23070 #	18630	-0-	-4440	-0-	18145 2	485 9	N	441	364 1		177
05		23839 #	21960	-0-	-1879	-0-	21539 2	421 9	N	383	507 1		53
06		23070 #	16826	-0-	-6244	-0-	16455 2	371 9	N	337	183 1		207
07		23653 #	17674	-0-	-5979	-0-	17319 2	355 9	N	323	362 1		168
08		21948 #	11502	-0-	-10446	-0-	11256 2	246 9	N	224	164 1		228
09		21240 #	14020	-0-	-7220	-0-	13694 2	326 9	N	296	354 1		170

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)													
BYNG ENERGY GROUP, INC.													
KIRBY LUMBER CO													
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954													
M	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	AMT	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)													
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC													
BOYER, J. M. UNIT A													
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902													
M	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	AMT	BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004													

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)													
PLACID OPERATING, LLC													
BLACK STONE MINERALS GU 1													
WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3540 X	1853	-0-	-1687	-0-	131 1	1516 2	N	172	177 1		168
							17 4	189 9					
05		3596 X	1385	-0-	-2211	-0-	59 1	1103 2	N	194	177 1		185
							10 4	213 9					
06		3480 X	1120	-0-	-2360	-0-	46 1	892 2	N	165	172 1		178
							182 9						
07		3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	297 1	596 2	N	183	161 1		200
							25 4	201 9					
08		3348 X	1457	-0-	-1891	-0-	290 1	968 2	N	180	172 1		208
							1 4	198 9					
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			208

DU JAY, JOYCE "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342													
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	AMT	BALANCE
04		2370 X	1900	-0-	-470	-0-	143 1	1648 2	N	82			152
							19 4	90 9					
05		2449 X	482	-0-	-1967	-0-	22 1	412 2	N	40	158 1		34
							4 4	44 9					
06		2370 X	211	-0-	-2159	-0-	10 1	198 2	N	3			37
							3 9						
07		2449 X	291	-0-	-2158	-0-	80 1	160 2	N	40			77
							7 4	44 9					
08		2449 X	294	-0-	-2155	-0-	67 1	224 2	N	3			80
							3 9						
09		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			80

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT		84697 660 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389	-	11465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		7956 R	7956	-0-	-0-	-0-	7943	2	13	9	Y	12	27 1	60
05		2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2031	2	30	9	Y	27	27 1	60
06		3720 #	214	-0-	-3506	-0-	174	2	40	9	Y	36	36 1	60
07		8215 #	217	-0-	-7998	-0-	177	2	40	9	Y	36	36 1	60
08		8215 #	3661	-0-	-4554	-0-	3640	2	21	9	Y	19	9 1	70
*09		521 R	521	-0-	-0-	-0-	502	2	19	9	Y	17	27 1	60

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE		84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756	-	9766	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON		84699 495 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063	-	11162	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACK KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602	-	12731
04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	635	1	2408	2	N	706	721 1	152
							777	9						
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	611	1	2101	2	N	865	913 1	104
							952	9						
06		3540 X	3329	-0-	-211	-0-	633	1	1882	2	N	740	734 1	110
							814	9						
07		3658 X	3161	-0-	-497	-0-	653	1	1745	2	N	694	546 1	258
							763	9						
08		3658 X	3440	-0-	-218	-0-	654	1	2041	2	N	677	706 1	229
							745	9						
09		3540 X	2296	-0-	-1244	-0-	467	1	1281	2	N	498	541 1	186
							548	9						

GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169	-	12290
04		2760 X	2201	-0-	-559	-0-	841	1	908	2	N	411	367 1	151
							452	9						
05		2356 X	1579	-0-	-777	-0-	769	1	434	2	N	342	356 1	137
							376	9						
06		2280 X	1870	-0-	-410	-0-	865	1	519	2	N	442	359 1	220
							486	9						
07		2356 X	1755	-0-	-601	-0-	890	1	419	2	N	405	361 1	264
							446	9						
08		2294 X	1943	-0-	-351	-0-	891	1	500	2	N	502	540 1	226
							552	9						
09		2190 X	1616	-0-	-574	-0-	672	1	570	2	N	340	364 1	202
							374	9						

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10059 - 10079
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND)				84883 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
SORREL, GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	250488	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2889 - 2901
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.				104965							
DUNCAN, DONALD		WELL #:		1	RRCID ->	139926	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6807 - 6813
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18

DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6913 - 6918
04	4111 X	4111	-0-	-0-	B	-0-	4111 2	N	-0-		227
05	7660 X	7660	-0-	-0-	B	-0-	7647 2	N	12	13 9	239
06	9537 X	9537	-0-	-0-	B	-0-	9531 2	N	5	6 9	65
07	5519 X	5519	-0-	-0-	B	-0-	5506 2	N	12	13 9	77
08	7657 X	3324	-0-	-4333	B	-0-	3300 2	N	22	24 9	99
09	9210 X	2322	-0-	-6888	B	-0-	2304 2	N	16	18 9	115

SPANISH CAMP (YEGUA 7200)				84883 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.				104965							
DUNCAN-HAMILL		WELL #:		1	RRCID ->	189161	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7220 - 7224
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SPANISH CAMP (3048)		84883 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VIPER S.W.D., LLC GILLIS		886209		WELL #: 1		RRCID -> 282395		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2996 - 3004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	192					N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
JMM ENERGY LLC HLAVINKA		433110		WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3522 - 3546			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP, N. (4250)		84885 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BSE PRODUCTION CO. DUNCAN, DONALD B.		104965		WELL #: A 5		RRCID -> 235584		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4328 - 4331			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2019 - PLUGGED 04/12/19															
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)		84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BSE PRODUCTION CO. DUNCAN, DONALD B.		104965		WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP, W. (4900)		84890 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BSE PRODUCTION CO. DUNCAN, DONALD B.		104965		WELL #: A 7		RRCID -> 201045		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4876 - 4880			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19															
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)		85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE		467256		WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8016 - 8032			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ROCK CREEK OIL, INC. 722813
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	298 1	61 9		N	55			367
05	372 N	167	-0-	-205	-0-	98 1	69 9		N	63			430
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	631 1	61 9		N	55	191 1		294
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	700 1	90 9		N	82			376
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	178 1	85 9		N	77	177 1		276
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	100 1	64 9		N	58			334

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

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

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	5962 R	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2			N	-0-			45
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2			N	-0-			45
06	6690 X	5629	-0-	-1061	-0-	5629 2			N	-0-			45
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			45
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			45
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-				N	NO RPT			45

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	36856	14682	-0-	-22174	-0-	14682	2			N	-0-				59
05	29716	15602	-0-	-14114	-0-	15602	2			N	-0-				59
06	20706	11073	-0-	-9633	-0-	11073	2			N	-0-				59
07	1488	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				59
08	1488	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				59
09	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				59

BIG JOHN D WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

04	5760 #	5353	-0-	-407	-0-	510	1	4817	2	N	24				247
05	5952 #	5528	-0-	-424	-0-	527	1	4972	2	N	26				273
06	5670 #	5337	-0-	-333	-0-	510	1	4808	2	N	17	156	1		134
07	5859 #	5482	-0-	-377	-0-	527	1	4941	2	N	13				147
08	5673 #	5362	-0-	-311	-0-	527	1	4820	2	N	14				161
09	5340 #	5076	-0-	-264	-0-	510	1	4551	2	N	14				175

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

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

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

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

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006											
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006											
STATE TRACT 51-S			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977		

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

STATE TRACT 60-S			WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 - 8290		

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

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)			85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
HIGH ISLAND GAS LLC			385533											
STATE TRACT 60-S			WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8672 - 8688		

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

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		

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013															

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MILLER, ILSE WELL #: RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4050 X	2271	-0-	-1779	-0-	189	1	2082	2	N	-0-				64
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				64
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				64
07	4030 X	2083	-0-	-1947	-0-	140	1	1925	2	N	16				80
						18	9								
08	2852 X	2272	-0-	-580	-0-	140	1	2115	2	N	15				95
						17	9								
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-				95

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 HEPLER, CLARENCE WELL #: RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 WASSON SWD WELL #: RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

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														
04	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	8	-0-	8	31	8	2			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	8	-0-	8	39	8	2			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	11	-0-	11	50	11	2			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	9	-0-	9	59	9	2			Y	-0-			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														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493														
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
PULS OPERATING COMPANY 682775														
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	1			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	1			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018 - P/A 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)
PULS OPERATING COMPANY
ENGLIN, JOSIE

86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
682775
WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STYLES BAYOU (9850)
MAGNUM PRODUCING, LP
VIEMAN, L. D.

86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
521516
WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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

SUBLIME (WILCOX 7770)
LONE OAK ENERGY INC
BLK. 32

86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100)
LONE OAK ENERGY INC
BLK 47

86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

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

CAREY

WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MAGNUM PRODUCING, LP
JOHNSON, B. A. 'A'

521516
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

04	6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-					38
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-		42	2	6	9	N	5				43
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-				43
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-				43
08	62 N	10	-0-	-52	-0-		10	2			N	-0-				43
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				43

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
JOHNSON, B. A. 'E' GU			WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452				
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	95	1	2600	2	N	37				182
05		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	41	9	87	1	N	8				190
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	9	9	78	1	N	201	191	1		200
07		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	221	9	93	1	N	14				214
08		1612 N	1290	-0-	-322	-0-	15	9	63	1	N	3				217
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	3	9			N	NO RPT				217

SUBLIME (8950)			86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
FIVE-JAB, INC.			271310													
HOPKINS			WELL #:	1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836				
04		38850 X	37628	-0-	-1222	-0-	36240	3	1388	9	N	1262	1301	1		384
05		40145 X	37930	-0-	-2215	-0-	36558	3	1372	9	N	1247	1265	1		366
06		38640 X	36097	-0-	-2543	-0-	34811	3	1286	9	N	1169	1097	1		438
07		38874 X	37540	-0-	-1334	-0-	36190	1	1350	9	N	1227	1274	1		391
08		38874 X	36953	-0-	-1921	-0-	35697	1	1256	9	N	1142	1124	1		409
09		37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					N	NO RPT				409

SUBLIME, N. (9850)			86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC			506578													
ALBERT II-1			WELL #:	1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126 - 10146				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419				
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-	-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-	-0-	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1		N	-0-	-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-	-0-	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-	-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-	-0-	

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG)		86960 075		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BOULDIN, F. V.		WELL #: 5		RRCID -> 050817		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27483 12/29/2018												

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
BRAMAN -C-			WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	1		Y	-0-		-0-	
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	1		Y	-0-		-0-	
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	1		Y	-0-		-0-	
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1		Y	-0-		-0-	
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	1		Y	-0-		-0-	
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1		Y	-0-		-0-	

THOMASSON, SADIE E.			WELL #: 1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8304 - 8308			
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 27480		01/01/2019							

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438											
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10456 - 10478			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8853 - 8863			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
BRAMAN -C-			WELL #: 17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8621 - 8624			
04		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	1		Y	-0-		-0-	
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1		Y	-0-		-0-	
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1		Y	-0-		-0-	
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1		Y	-0-		-0-	
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	1		Y	-0-		-0-	
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	1		Y	-0-		-0-	

SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438													
MILLBERGER		WELL #:		2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9440 - 9449			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101													
BOULDIN-TAY OUI		WELL #:		1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 10184 - 10194			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE		WELL #:		1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 6092 - 6120			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259		WELL #:		2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10184 - 10237	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101													
BRAMAN "C"		WELL #:		30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8701 - 8707			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101													
GRANT, JOHN F.		WELL #:		14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TEXAKOMA E & P, LLC		844133														
SUGAR VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456								
04	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1199	3	13	9	N	12					261
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	3	20	9	N	18					279
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	1321	3			N	-0-					279
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1186	3	31	9	N	28					307
08	1674 N	1066	-0-	-608	-0-	1036	3	30	9	N	27					334
09	1320 N	825	-0-	-495	-0-	806	3	19	9	N	17					351

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710								
04	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	957	1	9384	3	N	194	186	1			250
						213	9									
05	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	944	1	9207	3	N	145	178	1			217
						160	9									
06	9300 X	1066	-0-	-8234	-0-	58	1	980	3	N	25					242
						28	9									
07	9610 X	873	-0-	-8737	-0-	83	1	776	3	N	13					255
						14	9									
08	9610 X	1082	-0-	-8528	-0-	47	1	1020	3	N	14					269
						15	9									
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					269

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
HAMMAN //CONT.// 020467														
WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	1629	1	17205	3	N	106		258
							117	9						
05		19220 X	18378	-0-	-842	-0-	1645	1	16610	3	N	112	188 1	182
							123	9						
06		18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	1627	1	16930	3	N	98		280
							108	9						
07		19220 X	18750	-0-	-470	-0-	1664	1	16967	3	N	108	183 1	205
							119	9						
08		19220 X	18212	-0-	-1008	-0-	1647	1	16453	3	N	102		307
							112	9						
09		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		307

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
04		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20227	3	334	9	N	304	378 1	217
							19557	3	281	9	N	255	186 1	286
05		20398 X	19838	-0-	-560	-0-	18702	3	267	9	N	243	364 1	165
							19387	3	281	9	N	255	188 1	232
06		19230 X	18969	-0-	-261	-0-	19302	3	286	9	N	260	180 1	312
											N	NO RPT		312
07		20398 X	19668	-0-	-730	-0-								
08		20398 X	19588	-0-	-810	-0-								
09		19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-								

COLLINS														
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111

SWANSON (2950)														
VIPER S.W.D., LLC 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
MEEK -E- 886209														
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		-0-
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-		-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)														
SANDEL OPERATING COMPANY 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT 747534														
WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316														
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-		-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-		-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-		-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			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	
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	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SWORD (YEGUA -A-)			87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055												
KREBS			WELL #:	1	C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9140	-	9205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
RASMUSSEN			WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7272	-	7300	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TAIT (WILCOX 9,600)			88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
TAIT, R. E. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594	-	9604	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	170				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	69	-0-	69	239	69	2		N	-0-			-0-	
06	SWR	10	41	-0-	41	280	41	2		N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	280				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	280				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	280				N	-0-			-0-	

TAIT (WILCOX 9,900)			88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
TAIT			WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9932	-	9942	
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1769	2	103	9	N	94	181	1	38
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1195	2	50	9	N	45			83
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1758	2	65	9	N	59			142
07	1922	N	105	-0-	-1817	-0-	63	2	42	9	N	38			180
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	4			184
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	4	156	1	32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
TAIT, ALICE			WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902	-	9962	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
05	14B	DENY	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			3	
06	14B	DENY	38	-0-	38	100	38	2		Y	-0-			3	
07	100	N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			3	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	41	-0-	41	110	41	2			Y	-0-			-0-
07	110 N	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078			
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	63	1	338	2	Y	3			3
						3	9							
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	618	2	Y	3			6
						3	9							
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	63	1	372	2	Y	1			7
						1	9							
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	Y	1			8
						1	9							
08	558 N	207	-0-	-351	-0-	63	1	144	2	Y	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 - 10725			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT			-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)		88304 242		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
ABSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	12788 - 12952			
04	11970 X	1650	-0-	-10320	-0-	231	1	1419	2	N	-0-			215
05	6665 X	749	-0-	-5916	-0-	112	1	637	2	N	-0-			215
06	3750 X	57	-0-	-3693	-0-	9	1	48	2	N	-0-			215
07	3875 X	1444	-0-	-2431	-0-	102	1	1342	2	N	-0-			215
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	310	1	2308	2	N	2	179	1	38
						2	9							
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	300	1	2791	2	N	-0-			38

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)												
WAGNER OIL COMPANY												
BRACEWELL ESTATE												
88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
891175												
WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347												
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
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		141
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	99 1	42
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		42
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)												
WAGNER OIL COMPANY												
INTERFINANCIAL CORP.												
88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
891175												
WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TENNA (HILLJE SAND)												
VIPER S.W.D., LLC												
VIPER SWANSON UNIT												
88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON												
886209												
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	3450 #	2480	-0-	-970	-0-	2480	2		N	-0-		-0-
05	3565 #	3025	-0-	-540	-0-	3025	2		N	-0-		-0-
06	3000 #	1693	-0-	-1307	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
07	3100 #	107	-0-	-2993	-0-	107	2		N	-0-		-0-
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		-0-
09	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
BP SITTING ON GO													
89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
206081													
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705													
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	493	5	246	9	Y	224	304 1	158
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	159	5	299	9	Y	272	273 1	157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	398	304 1	251	
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-		2 3	458	9	Y	416	389 1	278
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-		118 3	99	5	Y	236	433 1	81
							260 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		81	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
KIRBY-MCINNIS												
89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER												
208171												
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					467	253
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	330	5	391	9	355	234
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					410	271
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	1	3	444	9	404	244
08	713 N	577	-0-	-136	-0-	123	3	93	5	328	86
						361	9				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	86

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 5561 - 5657	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 045117		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081						CNTY: TYLER			
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6053 - 6060	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	149
05	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	58	5	171	9	129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	172
07	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	238	3	47	5	178
							198	9			
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				Y	214
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	214

BP GOOD		206081						CNTY: TYLER			
WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	166
05	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	242	5	83	9	241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	271
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	314
08	310 N	174	-0-	-136	B	-0-	65	3	63	5	182
							46	9			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	182

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1684	2060	1	190		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1609	1538	1	261		
06	3000 N	6256	-0-	3256	3256	4148	5	2108	9	1916	1519	1	658	
07	3100 N	1976	-0-	-1124	2132	6	3	198	5	1611	1849	1	420	
						1772	9							
*08	3100 N	2524	-0-	-576	1556	94	3	2430	9	N	2209	2064	1	565
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1556			N	NO RPT					565

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4824 - 4884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										

		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	-	2276							

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906	-	2909						

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.				WELL #: 15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 2873	-	2918						

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"				WELL #: 54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 5464	PERF. 3458	-	3461						

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.				WELL #: 52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	-	3458						

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #: 64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472	-	3476						

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #: 14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414						

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4872	-		4880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	-		2985					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-		2787					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-		4392					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-				-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-				-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	5550 X	1743	-0-	-3807	-0-	1181	1	546	2	N	8	4	1		4
						7	4		9						
05	1209 X	1051	-0-	-158	-0-	403	1	627	2	N	-0-	4	1		-0-
						21	4								
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1290	1	156	2	N	-0-				-0-
						1	4								
07	1798 X	1082	-0-	-716	-0-	1000	1	74	2	N	-0-				-0-
						8	4								
08	1798 X	1588	-0-	-210	-0-	1445	1	134	2	N	-0-				-0-
						9	4								
*09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	1719	1	257	2	N	309	176	1		133
						16	4	340	9						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #:		26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4926 - 4936
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL		//CONT.// 89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
		//CONT.// 215343													
		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 4956 - 4964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5154 - 5160					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 081920		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 4050 - 4078					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5056 - 5062					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #: 29		RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4814 - 4828					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 3912 - 3931					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #: 104ST		RRCID -> 249837		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5089 - 5092					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
		295861									
		WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MIDFIELD SWD, LLC		565045									
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
04	6150 X	5011	-0-	-1139	-0-	4961	2	50	9	N	45	230
05	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4887	2	56	9	N	51	111
06	5760 X	4442	-0-	-1318	-0-	4407	2	35	9	N	32	143
07	5549 X	4356	-0-	-1193	-0-	4314	2	42	9	N	38	181
08	5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	3941	2	52	9	N	47	228
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT	228

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561								
HEFFELFINGER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	282603	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10392 - 10604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		15660 X	11900	-0-	-3760	-0-	1350	1	10441	2	N	211
							109	9				
05		15097 X	11613	-0-	-3484	-0-	1395	1	10133	2	N	106
							85	9				
06		13560 X	10327	-0-	-3233	-0-	1350	1	8838	2	N	232
							139	9				
07		13392 X	10171	-0-	-3221	-0-	1395	1	8699	2	N	127
							77	9				
08		12741 X	9819	-0-	-2922	-0-	1395	1	8360	2	N	185
							64	9				
09		11910 X	9231	-0-	-2679	-0-	1350	1	7813	2	N	247
							68	9				

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174132	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 6419 - 6499
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685								
BPA 740				WELL #:	2	RRCID ->	271043	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9914 - 9926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

BPA 740				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER			
				430685								
				WELL #:	3	RRCID ->	278822	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9874 - 9912
04	33 N	20	-0-	-13	-0-	10	2	10	9	Y	9	68
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	68
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-	68
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	68
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	68
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	68

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
04	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2	N	-0-	169	1			18	
05	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1592	2	N	16					34	
06	1740 N	991	-0-	-749	-0-	989	2	N	2					36	
07	1519 N	498	-0-	-1021	-0-	498	2	N	-0-					36	
08	1612 N	810	-0-	-802	-0-	810	2	N	-0-					36	
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	34					70	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268		
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	255	1	N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	452	1	N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	822 1	933 2		N	-0-			88	
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	667 1	1119 2		N	-0-			88	
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	815 1	933 2		N	-0-			88	
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1053 1	817 2		N	-0-			88	
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	936 1	891 2		N	-0-			88	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88	

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										CNTY: HARRIS					
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544										COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345
04		390 N	255	-0-	-135	-0-	255 2			N	-0-			-0-	
05		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 2			N	-0-			-0-	
06		450 N	331	-0-	-119	-0-	331 2			N	-0-			-0-	
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-	
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-	
*09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			-0-	

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313										COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198
04		1140 N	984	-0-	-156	-0-	984 2			N	-0-			147	
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-			147	
06		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032 2			N	-0-			147	
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-			147	
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-			147	
*09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-			147	

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183										COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5354 - 5363
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										CNTY: HARRIS					
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444										COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 - 5396
04		900 N	761	-0-	-139	-0-	761 2			N	-0-			167	
05		899 N	758	-0-	-141	-0-	758 2			N	-0-			167	
06		840 N	636	-0-	-204	-0-	636 2			N	-0-			167	
07		775 N	640	-0-	-135	-0-	640 2			N	-0-			167	
08		744 N	488	-0-	-256	-0-	488 2			N	-0-			167	
09		630 N	469	-0-	-161	-0-	469 2			N	-0-			167	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GU 6										WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	5480 - 5491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 - 5439
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
TOMBALL GU 7										WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 - 5516
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

TOMBALL GU 8										WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5496 - 5506
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

TOMBALL GU 7										WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5494 - 5503
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)										90620 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
RUDEL, C. R.										WELL #:	1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5493 - 5507
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-				
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-				
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-				
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-				
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-				
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-				

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-				-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-				-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-				-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	P&A COND	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (KOBBS)			90620 276		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #:	3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5354 - 5375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
05		1364 #	1265	-0-	-99	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
06		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
07		1457 #	1363	-0-	-94	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
08		1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
09		1410 #	1390	-0-	-20	-0-	1390 2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM			WELL #:	7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2			WELL #:	3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 - 5488	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA			WELL #:	4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E.			WELL #:	6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404	
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			70
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			70
06		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			70
07		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			70
08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			70
*09		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			70

BURLINGTON RI RR			WELL #:	4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2106	3	884	9	N	804	752	1	1	121
05	3069 N	3031	-0-	-38	-0-	2185	3	846	9	N	769	807	1	8	83
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2118	3	815	9	N	741	694	1		130
07	3100 N	2976	-0-	-124	-0-	2189	3	787	9	N	715	712	1		133
08	3038 N	3008	-0-	-30	-0-	2194	3	814	9	N	740	782	1	2	89
09	2940 N	2920	-0-	-20	-0-	2125	3	795	9	N	723	663	1	1	148

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-				1
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				1
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				1
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				1
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-				1
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (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

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
HILLEGEIST, E				WELL #: 1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2860	-		2863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MUELLER, E. E.				WELL #: 2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214	-		3220	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL GU 1				WELL #: 14	RRCID -> 126017	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 5571	PERF. 3325	-		3337	
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	630 1	714 2	N	-0-	-0-	
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	293 1	491 2	N	-0-	-0-	
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	353 1	403 2	N	-0-	-0-	
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	420 1	326 2	N	-0-	-0-	
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	314 1	298 2	N	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
PARIS, C. P.				WELL #: 1D	RRCID -> 119794	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 3660	-		3718	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETRICH, THERESA				WELL #: 2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	-		3470	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
MARTENS, HULDA				WELL #: 1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	-		5455	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)
TORTUGA OPERATING COMPANY
MAGNOLIA REALTY

90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-				-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-				-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
ADAMS, G. UNIT

90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
681327
WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	88 N	6	-0-	-82	-0-	6	2			Y	-0-				70
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	2	7	9	Y	6				76
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12	87	1		1
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	Y	12				13
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

KOBS A

WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	465 X	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-				79
05	124 X	45	-0-	-79	-0-	43	2	2	9	Y	2				81
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	87	1		1
07	248 X	21	-0-	-227	-0-	13	2	8	9	Y	7				8
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GAS UNIT 9

835707
WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY
MUELLER, E. E.

862750
WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				20
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	2	89	9	N	81				101
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				101
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				101
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				101
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				101

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GU 9

90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) //CONT.// 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	195	-0-	-225	-0-	185 3	10 9	N	9	9 1		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	201 3	9 9	N	8	8 1		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	199 3	6 9	N	5	5 1		-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	200 3	7 9	N	6	6 1		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	204 3	7 9	N	6	6 1		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	202 3	8 9	N	7	7 1		-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

04	3000 N	15979	-0-	12979	49680	947 1	14674 2	N	325	435 1		36
05	65137 X	15457	-0-	-49680	-0-	358 9	1591 1	N	288	279 1		45
06	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	317 9	743 1	N	260	180 1		125
07	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	286 9	85 1	N	218	280 1		63
08	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	240 9	1843 1	N	189	175 1		77
*09	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	208 9	1786 1	N	175	180 1		72
						193 9	8864 2					

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245													
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	6		52
						7	9						
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1447	2	N	10		62
						11	9						
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	N	13		75
						14	9						
07	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	7	1	1097	2	N	2		77
						2	9						
08	1643 N	353	-0-	-1290	-0-	54	1	297	2	N	2		79
						2	9						
09	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	193	1	958	2	N	79		158
						87	9						

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748													
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	8	46 1	45
						9	9						
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	635	2	N	23		68
						25	9						
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	N	8		76
						9	9						
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	N	27	75 1	28
						30	9						
08	744 N	378	-0-	-366	-0-	55	1	301	2	N	20		48
						22	9						
09	840 N	421	-0-	-419	-0-	69	1	341	2	N	10		58
						11	9						

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245													
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874													
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	7		62
						8	9						
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	125	1	1069	2	N	12	63 1	11
						13	9						
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	8		19
						9	9						
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	934	2	N	37		56
						41	9						
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	135	1	743	2	N	8		64
						9	9						
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	137	1	679	2	N	8		72
						9	9						

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	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	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	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	
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
07	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-

TRESSLER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424	
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-

TRANS-TEX (2800,E.)		90970 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341							
MERTA, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2019 - PLUGGED 05/07/19									

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
WEGENHOFT, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.			697952									
HALLS BAYOU RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 168059			COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #: 1		RRCID -> 234686			COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

TRINITY (EDWARDS)			91244 040		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.			WELL #: 2		RRCID -> 126600			COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H		RRCID -> 047876			COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H		RRCID -> 048190			COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H		RRCID -> 137144			COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7477 - 7517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		38		RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8	

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)			91264 217		ASSOCIATED		49B			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		87 F		RRCID -> 087402		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7624 - 7636	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:		87 H		RRCID -> 101325		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7727 - 7751	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:		37		RRCID -> 088586		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7814 - 7826	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089 - 8093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8292	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM			448030									
STATE TRACT 18-19 D			WELL #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
RECLASSIFIED TO OIL					02/10/1992							

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005															

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7530 X	7146	-0-	-384	-0-	2207	1	3390	2	N	1408	1581	1		456
05	8370 X	6974	-0-	-1396	-0-	5458	2	1516	9	N	1378	1435	1		399
06	8100 X	6071	-0-	-2029	-0-	4723	2	1348	9	N	1225	1063	1		561
07	7905 X	5268	-0-	-2637	-0-	1724	1	2293	2	N	1137	1066	1		632
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT			632
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-						N	NO RPT			632

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 LLOX, L.L.C. 504583
 HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN		857	-0-	857	857	2		N	-0-			-0-
*06		130620 X	99860		-0-	-30760	-0-	2228	1	N	393	164	1	229
								87	4		432	9		
*07		134974 X	128875		-0-	-6099	-0-	2333	1	N	453	502	1	180
								498	9					
*08		134974 X	132232		-0-	-2742	-0-	2473	1	N	525	515	1	190
								578	9					
*09		138512 X	138512		-0-	-0-	-0-	2358	1	N	366	339	1	217
								403	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUNT OIL COMPANY 416330
 N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

04		1722 N	1722		-0-	-0-	-0-	1691	2	N	28			167
05		1778 N	1778		-0-	-0-	-0-	1761	2	N	15			182
06		1678 N	1678		-0-	-0-	-0-	1658	2	N	18	146	1	54
07		1767 N	1701		-0-	-66	-0-	1701	2	N	-0-			54
08		1760 N	1760		-0-	-0-	-0-	1654	2	N	96			150
09		1680 N	1426		-0-	-254	-0-	1404	2	N	20			170

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

04		11835	21423		-0-	9588	66658	210	1	N	218	357	1	321
								240	9					
05		40765	26446		-0-	-14319	52339	290	1	N	317	335	1	303
								349	9					
06		39450	20474		-0-	-18976	33363	270	1	N	303	363	1	243
								333	9					
07		40765	15100		-0-	-25665	7698	310	1	N	286	190	1	339
								315	9					
08		40765	11734		-0-	-29031	-0-	310	1	N	212	357	1	194
								233	9					
09		25590 #	9406		-0-	-16184	-0-	300	1	N	175	179	1	190
								193	9					

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996																

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

04	4458	4269	-0-	-189	-0-	4096	3	173	9	Y	157	140	1			186
05	4390	4303	-0-	-87	-0-	4113	3	190	9	Y	173	239	1			120
06	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4030	3	178	9	Y	162	136	1			146
07	4867 #	4336	-0-	-531	-0-	4150	3	186	9	Y	169	131	1			184
08	4619 #	4325	-0-	-294	-0-	4151	3	174	9	Y	158	150	1			192
09	4110	4072	-0-	-38	-0-	3911	3	161	9	Y	146	138	1			200

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481											
MORRISON-FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848					
M	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			571
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			581
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			591
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			601
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			611
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			621

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905					
04	690	N	391	-0-	-299	-0-	330 2	61 9	N	55			260
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	670 2	47 9	N	43			303
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	792 2	37 9	N	34			337
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	727 2	40 9	N	36	178 1		195
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	708 2	116 9	N	105			300
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	692 2	46 9	N	42			342

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125											
BRIARCOVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416					
04	3292	R	3292	-0-	-0-	-0-	3251 3	41 9	Y	37	33 1		46
05	9859		6960	-0-	-2899	-0-	6795 3	165 9	Y	150	131 1		65
06	6304		5117	-0-	-1187	-0-	5085 3	32 9	Y	29	45 1		49
07	4061		7778	-0-	3717	3717	7708 3	70 9	Y	64	47 1		66
08	7778		1279	-0-	-6499	-0-	1257 3	22 9	Y	20	38 1		48
09	6510		3011	-0-	-3499	-0-	2979 3	32 9	Y	29	36 1		41

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
MARQUEE CORPORATION		526675											
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056					
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17

KENSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210					
*02	25788	X	15993	-0-	-9795	-0-	15792 2	201 9	N	183	361 1		277
*03	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-			N	-0-			277
*04	44010	X	-0-	-0-	-44010	-0-			N	-0-			277
*05	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-			N	-0-			277
*06	39750	X	-0-	-0-	-39750	-0-			N	-0-			277
*07	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-			N	-0-	175 1		102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

UMBRELLA POINT (F- 9)		92388 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771									
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #: 11-L		RRCID -> 140960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (F-24)		92388 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771									
STATE TRACT 87		WELL #: 12		RRCID -> 177897		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (F-28)		92388 948		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771									
STATE TRACT 86		WELL #: 1RL		RRCID -> 172916		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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 12931 PERF.12377 - 12559			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*09	35836	28602	-0-	-7234	-0-	27352 2 1250 9	N	1136	916 1		220

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)		92392 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771									
STATE TRACT 86		WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121													
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
FIVE-JAB, INC.		271310													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13	1				2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	20	18	1				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	13	1				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	15	1				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13	1				2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) FIVE-JAB, INC. LANGHAM, EMILY -B-		//CONT.// //CONT.//		92751 010 271310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	10731	-	11067
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		55
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-	9 1		46
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10066	-	10080
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	13 1		3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	18	18 1		3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	12	13 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	15 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	13 1		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2840	-	2866
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084	-	10220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	9655	-	9714
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948	-	11006
04	3420 X	366	-0-	-3054	-0-	211 3	155 9	Y	141	140 1				5
05	3534 X	417	-0-	-3117	-0-	213 3	204 9	Y	185	189 1				1
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	134	132 1				3
07	3534 X	393	-0-	-3141	-0-	216 3	177 9	Y	161	159 1				5
08	403 X	357	-0-	-46	-0-	214 3	143 9	Y	130	133 1				2
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT					2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FIVE-JAB, INC.		//CONT.// 271310										
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320				
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
04	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	24493 3	237 9	Y	215	209 1		8
05	25047 X	25047	-0-	-0-	-0-	24738 3	309 9	Y	281	284 1		5
06	22710 X	-0-	-0-	-22710	-0-			Y	196	198 1		3
07	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	25020 3	265 9	Y	241	239 1		5
08	25172 X	24980	-0-	-192	-0-	24756 3	224 9	Y	204	199 1		10
09	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-			Y	NO RPT			10

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134				
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	70	68 1		5
05	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-			Y	88	92 1		1
06	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-			Y	68	64 1		5
07	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-			Y	74	77 1		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	64 1		2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	7 1		3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	7	9 1		1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	8	6 1		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	8 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 1		3
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	17	18 1		2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	12	13 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	15 1		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	13 1		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110				
04	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6356 3	152 9	Y	138	140 1		4
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6419 3	207 9	Y	188	189 1		3
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	132	132 1		3
07	6727 X	6671	-0-	-56	-0-	6493 3	178 9	Y	162	159 1		6
08	6727 X	6569	-0-	-158	-0-	6424 3	145 9	Y	132	133 1		5
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			5

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215				
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4591 3	153 9	Y	139	140 1		2
05	4867 X	4846	-0-	-21	-0-	4637 3	209 9	Y	190	189 1		3
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	130	132 1		1
07	4898 X	4868	-0-	-30	-0-	4690 3	178 9	Y	162	159 1		4
08	4898 X	4784	-0-	-114	-0-	4640 3	144 9	Y	131	133 1		2
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT			2

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) FIVE-JAB, INC. EMILY LANGHAM A		//CONT.// //CONT.//	92751 010 271310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

EMILY LANGHAM A		WELL #:	15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010
		TOTAL DEPTH	11640	PERF.	10948	- 11014	
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	Y	8 7 1 2
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	Y	9 9 1 2
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	Y	6 6 1 2
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	Y	8 8 1 2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7 6 1 3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT 3

EMILY LANGHAM A		WELL #:	16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014
		TOTAL DEPTH	11659	PERF.	10476	- 10490	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT 28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:	18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013
		TOTAL DEPTH	11657	PERF.	11101	- 11130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT 46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:	20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010
		TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11144	- 11150	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40

EMILY LANGHAM A		WELL #:	19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011
		TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11135	- 11172	
04	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	19988 3	99 9 N 90 95
05	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	20087 3	210 9 N 191 2
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-	N 198 198 1 2
07	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	20316 3	267 9 N 243 239 1 6
08	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	20102 3	218 9 N 198 199 1 5
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	-0-	N NO RPT 5

EMILY LANGHAM A		WELL #:	21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014
		TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11024	- 11078	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60 122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	62 184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60 244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	62 306
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	62 368
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 368

EMILY LANGHAM A		WELL #:	22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011
		TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339	- 10414	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 12

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10138 - 10146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
FIVE-JAB, INC.				271310										
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #:	1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2940 - 2970	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)				92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481										
LGDC CORP SWD				WELL #:	2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF.	3078 - 5500	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEED, T. ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8118 - 8126	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LGDC CORP SWD				WELL #:	3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
04		508 N	508	-0-	-0-	6 2	502 9	Y	Y	456	346 1		265							
05		465 N	-0-	-0-	-465			Y	Y	324	350 1		239							
06		428 N	428	-0-	-0-	1 2	427 9	Y	Y	388	260 1		367							
07		527 N	289	-0-	-238	1 2	288 9	Y	Y	262	437 1		192							
08		428 N	428	-0-	-0-	6 2	422 9	Y	Y	384	260 1		316							
09		420 N	176	-0-	-244	46 2	130 9	Y	Y	118	339 1		95							

DANIEL GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 258904	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 11360	PERF. 11218	- 11228		
04		269 N	269	-0-	-0-	41 2	228 9	Y	Y	207	337 1		100							
05		1054 N	-0-	-0-	-1054			Y	Y	348	341 1		107							
06		690 N	332	-0-	-358	1 2	331 9	Y	Y	301	253 1		155							
07		532 N	532	-0-	-0-	8 2	524 9	Y	Y	476	449 1		182							
08		453 N	453	-0-	-0-	150 2	303 9	Y	Y	275	253 1		204							
*09		851 N	851	-0-	-0-	282 2	569 9	Y	Y	517	330 1		391							

VAN METER (YEGUA CONS.)													93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
UPSTREAM EXPLORATION LLC													878952							
RILEY, PAT ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 235789	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8668	- 8688		
04		1800 X	1222	-0-	-578	1222 2		N	N	-0-			364							
05		2051 X	2051	-0-	-0-	2051 2		N	N	-0-			364							
06		1950 X	1950	-0-	-0-	1950 2		N	N	-0-			364							
07		2424 X	2424	-0-	-0-	2424 2		N	N	-0-			364							
08		2186 X	2186	-0-	-0-	2186 2		N	N	-0-			364							
*09		2377 X	2377	-0-	-0-	2223 2	154 9	N	N	140			504							

JACQUES													WELL #: 1	RRCID -> 266492	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8575	- 8598		
04		2310 X	1082	-0-	-1228	896 2	186 9	N	N	169			487							
05		2294 X	1297	-0-	-997	1297 2		N	N	-0-	183 1	2 3	302							
06		2220 X	884	-0-	-1336	884 2		N	N	-0-	30 1		272							
07		2294 X	1416	-0-	-878	1416 2		N	N	-0-			272							
08		1705 X	1382	-0-	-323	1382 2		N	N	-0-			272							
09		1260 X	1000	-0-	-260	1000 2		N	N	-0-			272							

JACQUES													WELL #: 4	RRCID -> 270961	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 9276	PERF. 8890	- 9014		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-							

BP AMERICA 'A-39'													WELL #: 3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 8462	- 8472		
04		6330 X	5420	-0-	-910	4896 2	524 9	N	N	476	368 1		289							
05		5487 X	4802	-0-	-685	4483 2	319 9	N	N	290			579							
06		4530 X	4213	-0-	-317	4182 2	31 9	N	N	28	363 1		244							
07		5611 X	4026	-0-	-1585	4026 2		N	N	-0-			244							
08		5611 X	3712	-0-	-1899	3712 2		N	N	-0-			244							
09		5430 X	3488	-0-	-1942	3466 2	22 9	N	N	20			264							

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952									
BP-FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	283672	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	13560 - 13610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17820 X	10254	-0-	-7566	-0-	409 1	9536 2	N	281			603
							309 9						
05		16120 X	8875	-0-	-7245	-0-	535 1	8080 2	N	236	365 1		474
							260 9						
06		12930 X	7688	-0-	-5242	-0-	516 1	6988 2	N	167	187 1		454
							184 9						
07		11873 X	7387	-0-	-4486	-0-	771 1	6573 2	N	39			493
							43 9						
*08		11222 X	6996	-0-	-4226	-0-	910 1	6086 2	N	-0-	177 1	3 6	313
09		10260 X	6098	-0-	-4162	-0-	393 1	5588 2	N	106	177 1		242
							117 9						

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9441 - 10064	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738 - 9826	
04	3810 X	659	-0-	-3151	-0-	649 2	10 9		N	9			67
05	3937 X	2767	-0-	-1170	-0-	2596 2	171 9		N	155	185 1		37
06	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	800 2	23 9		N	21			58
07	3534 X	725	-0-	-2809	-0-	705 2	20 9		N	18			76
08	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	52 2	3 9		N	3			79
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			79

MVP A-364		WELL #:		2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11465 - 11516	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					04/05/2019	- P/A 04/05/19					

THRESHER		WELL #:		1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8841 - 8860	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)
 FAULCONER, VERNON E., INC.
 VILLAGE CREEK SP GU

93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 263701
 WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9960 X	9099	-0-	-861	-0-	450	1	8526	2	Y	112	108	1	45
						123	9							
05	10292 X	9037	-0-	-1255	-0-	465	1	8449	2	Y	112	112	1	45
						123	9							
06	9960 X	8236	-0-	-1724	-0-	450	1	7675	2	Y	101	108	1	38
						111	9							
07	10292 X	7477	-0-	-2815	-0-	465	1	6906	2	Y	96	108	1	26
						106	9							
08	9796 X	8139	-0-	-1657	-0-	465	1	7555	2	Y	108	61	1	73
						119	9							
09	8850 X	4922	-0-	-3928	-0-	375	1	4463	2	Y	76	118	1	31
						84	9							

VILLAGE CREEK SP GU

WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

04	33120 X	26819	-0-	-6301	-0-	26524	2	295	9	Y	268	249	1	104
05	28582 X	26613	-0-	-1969	-0-	26318	2	295	9	Y	268	265	1	107
06	27660 X	22959	-0-	-4701	-0-	22706	2	253	9	Y	230	249	1	88
07	28582 X	23998	-0-	-4584	-0-	23772	2	226	9	Y	205	237	1	56
08	27714 X	23590	-0-	-4124	-0-	23357	2	233	9	Y	212	122	1	146
09	26820 X	15176	-0-	-11644	-0-	15000	2	176	9	Y	160	242	1	64

VANESSA (WILCOX)
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION
 JACKIE

93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 301287
 WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)
 UNION GAS OPERATING COMPANY
 BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 876500
 WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	618	1	4170	3	N	613	536	1	164
						674	9							
05	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	639	1	2747	3	N	386	355	1	195
						425	9							
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	618	1	2641	3	N	377	348	1	224
						415	9							
07	4185 X	3740	-0-	-445	-0-	639	1	2698	3	N	366	531	1	59
						403	9							
08	4185 X	3824	-0-	-361	-0-	639	1	2760	3	N	386	178	1	267
						425	9							
09	4050 X	3824	-0-	-226	-0-	639	1	2760	3	N	386	178	1	267
						425	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2637	-0-	2637	4140	164 1	1902 3	Y	519	487 1		92
05	DLQ G-10	2219	-0-	2219	6359	571 9	1640 3	Y	380	387 1		85
06	DLQ G-10	2156	-0-	2156	8515	418 9	1594 3	Y	362	383 1		64
07	2200 N	1988	-0-	-212	8303	164 1	1464 3	Y	333	325 1		72
*08	3100 N	2098	-0-	-1002	7301	398 9	1549 3	Y	361	343 1		90
09	2160 N NO RPT		-0-	-2160	5141	158 1		Y	NO RPT			90
						366 9						
						152 1						
						397 9						
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764			
04	DLQ G-10	2423	-0-	2423	3199	544 1	1494 3	Y	350	352 1		-0-
05	DLQ G-10	2637	-0-	2637	5836	385 9	1781 3	Y	241	175 1		66
06	DLQ G-10	2270	-0-	2270	8106	591 1	1396 3	Y	355	289 1		132
07	9697 X	1591	-0-	-8106	-0-	265 9	821 3	Y	218	343 1		7
*08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	483 1	1020 3	Y	201	173 1		35
09	2550 X NO RPT		-0-	-2550	-0-	391 9		Y	NO RPT			35
						530 1						
						240 9						
						533 1						
						221 9						
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566			
04	DLQ G-10	5362	-0-	5362	7252	337 1	3518 3	Y	1370	1285 1		90
05	DLQ G-10	6215	-0-	6215	13467	1507 9	4234 3	Y	1381	1407 1		64
06	DLQ G-10	6126	-0-	6126	19593	462 1	4213 3	Y	1306	1370 1		-0-
07	26003 X	6410	-0-	-19593	-0-	1519 9	4395 3	Y	1361	1328 1		33
*08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	476 1	4033 3	Y	1287	1224 1		96
09	2940 X NO RPT		-0-	-2940	-0-	1437 9		Y	NO RPT			96
						518 1						
						1497 9						
						435 1						
						1416 9						
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030			
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	751 1	5665 3	N	783	713 1		158
05	5704 X	4562	-0-	-1142	-0-	861 9	3520 3	N	537	618 1		77
06	5520 X	4796	-0-	-724	-0-	451 1	3691 3	N	547	509 1		115
07	7192 X	3955	-0-	-3237	-0-	591 9	3022 3	N	436	504 1		47
08	7192 X	5154	-0-	-2038	-0-	503 1	3929 3	N	606	476 1		177
09	6960 X NO RPT		-0-	-6960	-0-	602 9		N	NO RPT			177
						453 1						
						480 9						
						558 1						
						667 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6133	471	1	2918	3	Y	476	411	128
05	DLQ G-10	3561	-0-	3561	9694	524	9	2817	3	Y	305	248	185
06	DLQ G-10	3887	-0-	3887	13581	336	9	3043	3	Y	307	438	54
07	16524 X	2943	-0-	-13581	-0-	506	1	2275	3	Y	202	217	39
*08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	338	9	2218	3	Y	170	170	39
09	3900 X	2870	-0-	-1030	-0-	446	1	2218	3	Y	170	170	39
						222	9						
						465	1						
						187	9						
						465	1						
						187	9						

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	199	1	2335	3	N	613	575	93
05	2728 X	2301	-0-	-427	-0-	674	9	1715	3	N	382	389	86
06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	166	1	1799	3	N	377	413	50
07	3224 X	2411	-0-	-813	-0-	420	9	1792	3	N	389	380	59
08	3224 X	2158	-0-	-1066	-0-	183	1	1609	3	N	357	340	76
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	415	9			N	NO RPT		76
						191	1						
						428	9						
						156	1						
						393	9						

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

04	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-		129
05	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-		129
06	DLQ G-10	425	-0-	425	428	91	1	259	3	Y	68	55	142
07	428 N	-0-	-0-	-428	-0-	75	9			Y	-0-		142
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	2	2	142
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2	9			Y	NO RPT		142

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	43		70
05	3100 N	4097	-0-	997	997	47	9	2822	3	N	729	709	90
06	3000 N	3607	-0-	607	1604	473	1	2525	3	N	589	594	85
07	3100 N	3390	-0-	290	1894	802	9	2380	3	N	516	554	47
*08	4862 X	2968	-0-	-1894	-0-	434	1	2111	3	N	454	174	327
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	648	9			N	NO RPT		327
						442	1						
						568	9						
						358	1						
						499	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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	560	1	1746	3	N	1102	1048	114	
							1212	9							
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	566	1	1419	3	N	955	877	192	
							1051	9							
06		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	554	1	1396	3	N	784	859	117	
							862	9							
07		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	587	1	1541	3	N	834	924	27	
							917	9							
*08		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	562	1	1357	3	N	923	709	241	
							1015	9							
09		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		241	

PETTY "A" #8 GAS UNIT					WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022	
04		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	372	1	2955	3	N	370	343	76	
							407	9							
05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	332	1	2594	3	N	396	420	52	
							436	9							
06		3090 X	2902	-0-	-188	-0-	296	1	2274	3	N	302	289	65	
							332	9							
07		3689 X	2951	-0-	-738	-0-	335	1	2269	3	N	315	348	32	
							347	9							
08		3689 X	2807	-0-	-882	-0-	294	1	2181	3	N	302	244	90	
							332	9							
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT		90	

BP A-52					WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026	
04		DLQ G-10	7924	-0-	7924	11079	948	1	5878	3	Y	998	829	257	
							1098	9							
05		DLQ G-10	9315	-0-	9315	20394	1058	1	7305	3	Y	865	642	480	
							952	9							
06		DLQ G-10	6857	-0-	6857	27251	913	1	5494	3	Y	409	792	97	
							450	9							
07		34021 X	6770	-0-	-27251	-0-	1021	1	5211	3	Y	489	496	90	
							538	9							
*08		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4782	3	Y	359	366	83	
							395	9							
*09		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4782	3	Y	359	366	83	
							395	9							

PETTY					WELL #:		10	RRCID -> 262639			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137	
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	2364	3	N	842	790	53	
							926	9							
05		3286 X	2414	-0-	-872	-0-	178	1	1682	3	N	504	514	43	
							554	9							
06		2850 X	1908	-0-	-942	-0-	148	1	1336	3	N	385	408	20	
							424	9							
07		2821 X	2561	-0-	-260	-0-	206	1	1786	3	N	517	505	32	
							569	9							
08		3286 X	2158	-0-	-1128	-0-	159	1	1506	3	N	448	426	54	
							493	9							
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		54	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	317 1	3608 3	N	1057	991 1	133
						1163 9					
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	299 1	2994 3	N	741	755 1	119
						815 9					
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	312 1	2985 3	N	717	759 1	77
						789 9					
07	4898 X	4060	-0-	-838	-0-	323 1	2954 3	N	712	695 1	94
						783 9					
08	4898 X	3734	-0-	-1164	-0-	271 1	2723 3	N	673	640 1	127
						740 9					
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT		127

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216	
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	176 1	768 3	N	323	303 1	39
						355 9					
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	178 1	662 3	N	256	259 1	36
						282 9					
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	208 1	718 3	N	295	290 1	41
						325 9					
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	137 1	508 3	N	178	209 1	10
						196 9					
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	147 1	517 3	N	210	187 1	33
						231 9					
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		33

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638	
04	8940 X	8808	-0-	-132	-0-	1355 1	4468 3	N	2714	2537 1	325
						2985 9					
05	9238 X	7662	-0-	-1576	-0-	1386 1	3891 3	N	2168	2190 1	303
						2385 9					
06	7890 X	6982	-0-	-908	-0-	1305 1	3469 3	N	2007	2024 1	286
						2208 9					
07	9114 X	7580	-0-	-1534	-0-	1447 1	3832 3	N	2092	2266 1	112
						2301 9					
08	9114 X	7477	-0-	-1637	-0-	1396 1	3709 3	N	2156	1930 1	338
						2372 9					
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			N	NO RPT		338

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	
04	DLQ G-10	6806	-0-	6806	13253	300 1	6359 2	Y	134	181 1	105
						147 9					
05	20945	6966	-0-	-13979	-0-	310 1	6287 2	Y	335	177 1	262
						369 9					
06	6704	6472	-0-	-232	-0-	300 1	6172 2	Y	-0-		262
07	6448	6643	-0-	195	195	310 1	6333 2	Y	-0-		262
08	6448	6414	-0-	-34	161	310 1	6104 2	Y	-0-		262
09	6838	5700	-0-	-1138	-0-	300 1	5370 2	Y	27	188 1	100
						30 9					

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD				WELL #:	3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8030 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
OSAGE				WELL #:	1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9137 - 9150	
04	13470 X	7324	-0-	-6146	-0-	129	1	6941	2	N	231	188	1	230
						254	9							
05	10757 X	4352	-0-	-6405	-0-	84	1	4079	2	N	172	183	1	219
						189	9							
06	9390 X	2785	-0-	-6605	-0-	45	1	2740	2	N	-0-			219
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			219
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			219
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			219

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750	
04	23412 X	23412	-0-	-0-	-0-	282	1	22809	2	N	292	367	1	164
						321	9							
05	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	288	1	23743	2	N	304	182	1	286
						334	9							
06	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	297	1	26154	2	N	318	370	1	234
						350	9							
07	27158 X	27158	-0-	-0-	-0-	291	1	26479	2	N	353	377	1	210
						388	9							
08	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	310	1	27594	2	N	373	376	1	207
						410	9							
09	26790 X	23242	-0-	-3548	-0-	258	1	22608	2	N	342	375	1	174
						376	9							

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MIL-VID				WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.	13234 - 13296	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIL-VID				WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.	13000 - 13030	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SAMPSON-CLARK GAS UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748 - 12918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:	1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768 - 12888
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13890 - 14220	
04	14730 X	14400	-0-	-330	-0-	1254 1	12971 3	Y	156	174 0	39
						3 4	172 9				
05	15221 X	14507	-0-	-714	-0-	1314 1	12915 3	Y	248	211 0	76
						5 4	273 9				
06	14490 X	13979	-0-	-511	-0-	1275 1	12381 3	Y	289	329 0	36
						5 4	318 9				
07	14880 X	14047	-0-	-833	-0-	1314 1	12413 3	Y	286	266 0	56
						5 4	315 9				
08	14880 X	13842	-0-	-1038	-0-	1314 1	12112 3	Y	374	342 0	88
						5 4	411 9				
09	13830 X	8228	-0-	-5602	-0-	1077 1	6964 3	Y	168	116 0	92 1
						2 4	185 9				48

REID, D.		WELL #:	1	RRCID ->	232102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12919 - 13030
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8040 X	5266	-0-	-2774	-0-	1346 1 86 4	3294 3 540 9	Y	491 518 0	151
05	7657 X	5859	-0-	-1798	-0-	1442 1 92 4	3617 3 708 9	Y	644 560 0	235
06	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	1453 1 93 4	3710 3 605 9	Y	550 678 0	107
07	6293 X	5396	-0-	-897	-0-	1387 1 89 4	3348 3 572 9	Y	520 492 0	135
08	5859 X	5326	-0-	-533	-0-	1404 1 90 4	3312 3 520 9	Y	473 460 0	148
*09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1333 1 85 4	3187 3 611 9	Y	555 306 0 272 1	125

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878		
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	750 1 398 9	3382 3	N	362 402 1	80
05	4402 X	545	-0-	-3857	-0-	60 1	485 3	N	-0-	80
06	3780 X	1662	-0-	-2118	-0-	58 1 61 9	1543 3	N	55	135
07	4681 X	4151	-0-	-530	-0-	345 1 330 9	3476 3	N	300 358 1	77
08	4681 X	3716	-0-	-965	-0-	273 1 285 9	3158 3	N	259 175 1	161
09	4530 X	2608	-0-	-1922	-0-	219 1 229 9	2160 3	N	208 180 1	189

BP AMERICA A-5		WELL #: 1		RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246		
04	960 N	758	-0-	-202	-0-	194 1 13 4	473 3 78 9	Y	71 67 0	14
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	120 1 8 4	298 3 86 9	Y	78 68 0	24
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	169 1 11 4	431 3 141 9	Y	128 138 0	14
07	775 N	552	-0-	-223	-0-	134 1 8 4	324 3 86 9	Y	78 76 0	16
08	527 N	460	-0-	-67	-0-	116 1 7 4	275 3 62 9	Y	56 58 0	14
09	750 N	201	-0-	-549	-0-	50 1 3 4	119 3 29 9	Y	26 19 0 15 1	6

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	358 1	875 3	Y	118	129 0		33
						24 4	130 9					
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	406 1	1018 3	Y	170	147 0		56
						26 4	187 9					
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	313 1	820 3	Y	124	159 0		21
						20 4	136 9					
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	408 1	985 3	Y	151	139 0		33
						26 4	166 9					
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	412 1	972 3	Y	147	141 0		39
						27 4	162 9					
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	374 1	895 3	Y	155	87 0	69 1	38
						24 4	171 9					

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286				
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	198 1	487 3	Y	166	178 0		42
						12 4	183 9					
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	205 1	516 3	Y	224	194 0		72
						13 4	246 9					
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	144 1	380 3	Y	103	157 0		18
						9 4	113 9					
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	200 1	483 3	Y	125	118 0		25
						13 4	138 9					
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	189 1	444 3	Y	140	131 0		34
						12 4	154 9					
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	156 1	374 3	Y	151	84 0	67 1	34
						10 4	166 9					

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
04	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	396 1	2987 3	Y	363	2 0	398 1	62
						399 9						
05	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	404 1	2766 3	Y	340	303 1		99
						374 9						
06	4020 X	3542	-0-	-478	-0-	309 1	2886 3	Y	315	12 0	331 1	71
						347 9						
07	4154 X	1444	-0-	-2710	-0-	178 1	825 3	Y	401	15 0	331 1	126
						441 9						
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	325 1	3187 3	Y	453	27 0	402 1	150
						498 9						
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	293 1	2460 3	Y	390	438 1		102
						429 9						

SAMPSON CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114	185 1		151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110	183 1		78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	178 1		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107			225
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	178 1		138

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345				
M 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
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	207	1	1560	3	Y	990	5 0 1070 1	173
						1089	9						
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	219	1	1502	3	Y	889	796 1	266
						978	9						
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	143	1	1343	3	Y	895	12 0 943 1	206
						985	9						
07	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	290	1	1350	3	Y	874	43 0 747 1	290
						961	9						
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	143	1	1396	3	Y	914	50 0 842 1	312
						1005	9						
*09	2010 X	1955	-0-	-55	-0-	121	1	1019	3	Y	741	852 1	201
						815	9						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
MIL-VID		WELL #: 1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIL-VID		WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345				
04	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	203	1	10217	2	N	617	586 1	308
						679	9						
05	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	184	1	10078	2	N	906	1018 1	196
						997	9						
06	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	199	1	9730	2	N	718	726 1	188
						790	9						
07	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	228	1	10075	2	N	734	661 1	261
						807	9						
08	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	236	1	10130	2	N	849	794 1	316
						934	9						
*09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	190	1	7752	2	N	817	831 1	302
						899	9						

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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

BREECE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282475		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9288 - 9318			
04	34650 X	27748	-0-	-6902	-0-	27719	2	29 9	N	26		141
05	37820 X	34332	-0-	-3488	-0-	34303	2	29 9	N	26		167
06	38006 X	38006	-0-	-0-	-0-	37975	2	31 9	N	28		195
07	39195 X	39195	-0-	-0-	-0-	39164	2	31 9	N	28		223
08	35467 X	35467	-0-	-0-	-0-	35421	2	46 9	N	42	162 1	103
09	38010 X	21990	-0-	-16020	-0-	21965	2	25 9	N	23		126

VENDOR AMES, NE. (8030) //CONT.// 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
 LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	385	2	Y	24	33	1	3
							26	9							
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	82	1	213	2	Y	19	17	1	5
							21	9							
06		330 N	285	-0-	-45	-0-	82	1	185	2	Y	16	16	1	5
							18	9							
07		341 N	83	-0-	-258	-0-	62	1	21	9	Y	19	17	1	7
08		310 N	91	-0-	-219	-0-	72	1	19	9	Y	17	17	1	7
*09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	16	17	1	6
							18	9							

VILLAGE MILLS, EAST (R)				93832 064	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
KUDERER UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	173566	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6143 - 6146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6276 - 6524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	701	3	99	9	N	90			175
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	65	3	79	9	N	72	178	1	69
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	10	3	75	9	N	68			137
07	341 N	76	-0-	-265	-0-	1	3	75	9	N	68	173	1	32
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	58			90
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			90

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2892	3	59	9	N	54			109
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1689	3	41	9	N	37	113	1	33
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1527	3	48	9	N	44			77
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1795	3	31	9	N	28			105
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1621	3	37	9	N	34			139
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1427	3	36	9	N	33			172

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106			157
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	3	134	9	N	122	181	1	98
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	50	3	112	9	N	102			200
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	59	3	44	9	N	40	175	1	65
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	55	3	101	9	N	92			157
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	56	3	54	9	N	49	132	1	74

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	290	1	202	3	N	138			181
						152	9							
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	310	1	223	3	N	75	180	1	76
						83	9							
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	300	1	219	3	N	67			143
						74	9							
07	651 N	529	-0-	-122	-0-	310	1	146	3	N	66	127	1	81
						73	9					1	8	
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	310	1	270	3	N	62			143
						68	9							
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	300	1	233	3	N	52			195
						57	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		786 N	786	-0-	-0-	278	1	310	3	N	180	221
						198	9					
05		773 N	773	-0-	-0-	310	1	309	3	N	140	182 1
						154	9					179
06		732 N	732	-0-	-0-	300	1	304	3	N	116	166 1
						128	9					129
07		806 N	696	-0-	-110	310	1	233	3	N	139	56 1
						153	9					1 8
08		775 N	701	-0-	-74	310	1	279	3	N	102	180 1
						112	9					133
*09		801 N	801	-0-	-0-	300	1	344	3	N	143	143 1
						157	9					133

BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562 - 12578
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	265
07		2164 N	2164	-0-	-0-	2026	3	138	9	N	125	182 1
												208
08		1721 N	1721	-0-	-0-	1558	3	163	9	N	148	182 1
												174
*09		1165 N	1165	-0-	-0-	1045	3	120	9	N	109	181 1
												102

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477 - 13889
04		7140 X	4999	-0-	-2141	270	1	4639	3	N	82	18 1
						90	9					102
05		6014 X	4812	-0-	-1202	310	1	4320	3	N	165	200 1
						182	9					67
06		5820 X	5302	-0-	-518	300	1	4897	3	N	95	25 1
						105	9					137
07		6231 X	6231	-0-	-0-	310	1	5802	3	N	108	28 1
						119	9					217
08		5553 X	5553	-0-	-0-	310	1	5142	3	N	92	239 1
						101	9					70
09		5310 X	5016	-0-	-294	300	1	4619	3	N	88	27 1
						97	9					131

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076 - 9384
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
*09		41 N	41	-0-	-0-	41	3			N	-0-	123

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008 - 9016
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 284689 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27502 11/25/2017

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

04	20880 X	-0-	-0-	-20880	-0-	-0-					N	80					203
05	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-	-0-					N	12	215 1				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

OIL AND GAS DIVISION

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680) GALLOWAY ENERGY CO. BASSI		94370 333 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY							
WELL #:		1	RRCID -> 127994	COMPL. DATE 03/17/1988	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7593	- 7608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KROHN, P. G. EST.		94543 074	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584	- 7594					
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			21
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			21
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			21
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			21
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			21

WADSWORTH (CH-1) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS "B"		94543 074 077031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094	- 9104					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WADSWORTH (LEWIS 9900) SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		94543 444 747534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		4	RRCID -> 192223	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10122	- 10135					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE) SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		94543 481 747534	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		2	RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9602	- 9608					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) BLUEFIN RESOURCES LLC SAVAGE		94543 555 077031	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		S 2G	RRCID -> 260155	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9392	- 9526					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050														
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329								
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	9	N	60					523
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	244	1	52	9	N	47	173	1			397
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					397
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	303	1	1159	2	N	38					435
						42	9									
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	658	1	588	2	N	24					459
						26	9									
*09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	541	1	1367	2	N	108					567
						119	9									
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707														
HEB GU		WELL #: 1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/02/2019		- PLUGGED 05/02/19												

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADSWORTH, 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
04	1770 N	896	-0-	-874	-0-	1	1	894	2	N	1	197
05	1333 N	481	-0-	-852	-0-	68	1	413	2	N	-0-	197
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-	197
07	930 N	57	-0-	-873	-0-	57	2			N	-0-	197
08	496 N	27	-0-	-469	-0-	1	1	26	2	N	-0-	197
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	197

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
CORNELIUS, L.				WELL #:	1	RRCID ->	224599	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9850 - 9926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	9	RRCID ->	226260	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9810 - 9920
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

04	8130 X	6261	-0-	-1869	-0-	6018	2	243	9	N	221	188	1			132
05	8370 X	6365	-0-	-2005	-0-	6117	2	248	9	N	225	180	1			177
06	7470 X	6043	-0-	-1427	-0-	5815	2	228	9	N	207	186	1			198
07	7440 X	6135	-0-	-1305	-0-	5878	2	257	9	N	234	187	1			245
08	7037 X	6008	-0-	-1029	-0-	5747	2	261	9	N	237	373	1			109
09	6270 X	5678	-0-	-592	-0-	5447	2	231	9	N	210	189	1			130

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH, 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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10863 - 10959					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11002 - 12216					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570		PERF.11490 - 11540					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				147

WADSWORTH, S. (11200)		94547 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11220 - 11246					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-				-0-
*09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				-0-

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
LEEXUS OIL LLC				495350											
LEE				WELL #:	1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13256 - 14867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	106 1	1819 2	N	-0-			77		
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	183 1	2854 2	N	1	1 8		77		
							1 9								
06		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	162 1	2480 2	N	-0-			77		
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	185 1	2771 2	N	-0-			77		
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	133 1	1970 2	N	-0-			77		
09		1890 X	1860	-0-	-30	-0-	113 1	1747 2	N	-0-			77		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280											
HOUSTON UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
04		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-			47		
05		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2		N	-0-			47		
06		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-			47		
07		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			47		
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2		N	-0-			47		
*09		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			47		
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TYE				WELL #:		1		RRCID ->		253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
DUGAT A-588				WELL #:		1		RRCID ->		265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027	
04		11707 R	11707	-0-	-0-	-0-	56 1	10734 2	N	834	734 1		536		
							917 9								
05		11950 R	11950	-0-	-0-	-0-	16 1	10997 2	N	852	913 1		475		
							937 9								
06		17040 #	2163	-0-	-14877	-0-	8 1	1982 2	N	157	179 1		453		
							173 9								
07		17608 #	-0-	-0-	-17608	-0-			N	18			471		
08		15035 #	-0-	-0-	-15035	-0-			N	3			474		
09		11700 #	NO RPT	-0-	-11700	-0-			N	NO RPT			474		
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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		416		RRCID ->		172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635				
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	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.//	95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2723	RRCID ->	179926	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	5648	-	5666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5630	-	5643
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	1011	RRCID ->	180272	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5447	-	5482
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800	-	5816
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522	-	5550
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650	-	5658
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:	5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732	-	5735
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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
WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 215343		WELL #: 145		RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC		95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
OWENS, J. D. ET AL		215343		WELL #: 9		RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5599 - 5609			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133		PERF. 5649 - 5665					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5605 - 5615					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS													
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343													
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
04		960 N	956	-0-	-4	-0-	78 1	795 2	N	75	99 1		29
							83 9						
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	78 1	754 2	N	74	65 1		38
							81 9						
06		960 N	769	-0-	-191	-0-	78 1	623 2	N	62			100
							68 9						
07		992 N	951	-0-	-41	-0-	78 1	799 2	N	67	106 1		61
							74 9						
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	78 1	980 2	N	71	68 1		64
							78 9						
09		780 N	560	-0-	-220	-0-	78 1	445 2	N	34	96 1		2
							37 9						

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668													
04		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	204 1	6784 2	N	316	290 1		220
							348 9						
05		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	204 1	6130 2	N	301	309 1		212
							331 9						
06		5190 X	4448	-0-	-742	-0-	204 1	4073 2	N	155	186 1		181
							171 9						
07		5363 X	3245	-0-	-2118	-0-	204 1	2888 2	N	139	72 1		248
							153 9						
08		5363 X	5083	-0-	-280	-0-	204 1	4744 2	N	123	193 1		178
							135 9						
09		5190 X	429	-0-	-4761	-0-	204 1	216 2	N	8	77 1		109
							9 9						

SUNDOWN ENERGY LP 829482													
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	341	284 1	235
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	348	279 1	304
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	273	281 1	296
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	300	399 1	197
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	302	277 1	222
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	221	266 1	177

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4619	2	129	9	N	117				289
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5119	2	128	9	N	116	183	1		222
06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5316	2	128	9	N	116	186	1		152
07	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8076	2	123	9	N	112	187	1		77
08	5239 X	2084	-0-	-3155	-0-	1933	2	151	9	N	137				214
*09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5746	2	133	9	N	121	185	1		150

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
 M & S RESOURCES,LLC 518941
 SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

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

04	16986	16953	-0-	-33	-0-	16691	3	262	9	N	238	190	1		555
05	18930	18207	-0-	-723	-0-	17925	3	282	9	N	256	375	1		436
06	18758	17839	-0-	-919	-0-	17567	1	272	9	N	247	183	1		500
07	19292	18388	-0-	-904	-0-	18104	3	284	9	N	258	183	1		575
08	19764	18624	-0-	-1140	-0-	18346	3	278	9	N	253	371	1		457
09	16920 #	16830	-0-	-90	-0-	16564	3	266	9	N	242	187	1		512

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18

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

04	4200 X	2859	-0-	-1341	-0-	2859	2			N	-0-				18
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-				18
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-				18
07	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-				18
08	4340 X	2802	-0-	-1538	-0-	2802	2			N	-0-				18
*09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)			96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
BOONE ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 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			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)			96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
ESPADA OPERATING LLC			254277											
WILBECK GU			WELL #: 1		RRCID -> 220290		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 15900		PERF. N/A			

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HITE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834			

04	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	685	1	4890	2	Y	-0-			185
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	699	1	4558	2	Y	-0-			185
06	4890 X	4800	-0-	-90	-0-	692	1	4108	2	Y	-0-			185
07	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	707	1	4505	2	Y	-0-			185
08	5766 X	4673	-0-	-1093	-0-	644	1	4029	2	Y	-0-			185
*09	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	714	1	4316	2	Y	-0-			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

04	2820 X	2510	-0-	-310	-0-	307	1	2194	2	Y	8					43
						9	9									
05	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	361	1	2355	2	Y	-0-					43
06	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	379	1	2251	2	Y	-0-					43
07	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	378	1	2405	2	Y	-0-					43
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	361	1	2261	2	Y	3					46
						3	9									
09	2640 N	2544	-0-	-96	-0-	361	1	2181	2	Y	2					48
						2	9									

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

04	31110 X	29916	-0-	-1194	-0-	3677	1	26239	2	Y	-0-	185	1			95
05	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	4437	1	28926	2	Y	-0-					95
06	33060 X	30040	-0-	-3020	-0-	4333	1	25707	2	Y	-0-					95
07	34162 X	33014	-0-	-1148	-0-	4479	1	28535	2	Y	-0-					95
08	34162 X	31789	-0-	-2373	-0-	4378	1	27411	2	Y	-0-					95
09	30600 X	29764	-0-	-836	-0-	4227	1	25537	2	Y	-0-					95

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #:	2-C	RRCID ->	177245	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8342 - 8348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
M & M EXPLORATION LLC		517780									
WHITE, FURL		WELL #:	1	RRCID ->	152371	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	4002 - 4022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI)		97019 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
OIL COAST CORP.		619585									
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:		RRCID ->	106266	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8866 - 8896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			84	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			84	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			84	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			84	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			84	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			84	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000											

REB PETROLEUM COMPANY		696079									
ROGERS B. B. GU3		WELL #:		RRCID ->	108672	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8887 - 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			9	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			9	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			9	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			9	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			9	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			9	
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HAYNES, J. F.		WELL #:	2SW	RRCID ->	151980	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3100 - 3204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
BIGGS, ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	247836	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8141 - 8143				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
BERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162282	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10810 - 10821				
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-				95
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				95
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				95
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				95
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
		028734													
		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10821 - 11394				
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				53
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				53
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				53
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				53
09	0 N	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	56	6	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
		252057													
		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755				
04	2040 #	1697	-0-	-343	-0-	1684	2	13	9	N	12				104
05	2046 #	1640	-0-	-406	-0-	1621	2	19	9	N	17	83	1		38
06	1890 #	1071	-0-	-819	-0-	1062	2	9	9	N	8				46
07	1891 #	379	-0-	-1512	-0-	368	2	11	9	N	10				56
08	1891 #	637	-0-	-1254	-0-	630	2	7	9	N	6				62
09	1710 #	1220	-0-	-490	-0-	1205	2	15	9	N	14				76

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
L & G ASSOCIATES, INC.		479597								
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822		
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/08/2016										

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986		
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	Y	1	1
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		Y	-0-	1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	Y	1	1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	Y	1	1
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	1	1	9	Y	1	1
05	31 N		-0-	-31	-0-			Y				1
06	30 N		-0-	-30	-0-			Y				1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	Y				1
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	Y				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2787	2	268	9	Y	244	129	1	124
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2803	2	297	9	Y	270	261	1	133
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2672	2	255	9	Y	232	270	1	95
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2625	2	344	9	Y	313	292	1	116
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2931	2	367	9	Y	334	328	1	122
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT					122

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y						138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y						138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y						138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y						138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y						138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y						138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

04	660 N	610	-0-	-50	-0-	568	2	42	9	Y	38	1	1	128
05	682 N	439	-0-	-243	-0-	367	2	72	9	Y	65			193
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	512	2	61	9	Y	55	1	1	247
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	316	2	36	9	Y	33	185	1	95
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	562	2	73	9	Y	66			161
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	660	2	70	9	Y	64			225

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY										
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC			835611													
BOYT HEIRS		WELL #:		RRCID -> 271069	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12330	- 12378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016																

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		LIBERTY FARMS UNIT		911874	WELL #:	1	RRCID -> 204054	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13220	- 13326
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID -> 210190	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13013	- 13714	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:	6ST	RRCID -> 242695	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 12930	PERF.12848	- 12910					
04	21270 X	18149	-0-	-3121	-0-	17340	2	809 9	Y	735	714	1	559
05	21793 X	16181	-0-	-5612	-0-	15690	2	491 9	Y	446	592	1	413
06	19080 X	14787	-0-	-4293	-0-	14097	2	690 9	Y	627	564	1	476
07	18631 X	13988	-0-	-4643	-0-	13450	2	538 9	Y	489	545	1	420
*08	19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	19260	2	728 9	Y	662	676	1	406
09	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-				Y	NO RPT			406

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 260045	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 13471	PERF.13070	- 13138		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874									
HENNDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	2
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	2
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	295	2	14	9	Y	7
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	1

HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254			
04	4920 X	4566	-0-	-354	-0-	4498	1	68	9	Y	61
05	5084 X	4356	-0-	-728	-0-	4326	2	30	9	Y	43
06	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3164	2	42	9	Y	40
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4941	2	76	9	Y	51
*08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4666	2	73	9	Y	46
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	46

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340			
TATE, R.R.		WELL #: 1									
04	1560 N	1251	-0-	-309	-0-	1251	2			Y	59
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			Y	59
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	59
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	59
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	59
09	1710 N	1117	-0-	-593	-0-	1117	2			Y	59

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222			
04	1110 N	805	-0-	-305	-0-	805	2			N	59
05	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	59
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	59
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	59
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	59
09	1080 N	600	-0-	-480	-0-	600	2			N	59

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607																	
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277																	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607																	
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313																	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.		97736 622 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		18	RRCID -> 206884	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451	- 9663
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	168
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	168
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	168
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	168
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	168
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.		97736 630 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610	- 9620
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	840	2100	-0-	1260	1260	2100 2	-0-
07	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-	Y -0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	Y -0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 4	-0-

BARROW, R. J.		97736 622 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		18	RRCID -> 206885	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451	- 9663
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD		97736 765 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		1H	RRCID -> 267028	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.10570	- 10580
04	9240 #	4184	-0-	-5056	-0-	4170 2	50
05	9548 #	5318	-0-	-4230	-0-	5284 2	81
06	9450 #	38	-0-	-9412	-0-	6 2	110
07	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-	N	110
08	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-	N	110
09	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-	N	110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD, C. L.		97736 860 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		2	RRCID -> 133630	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8355	- 8438
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	59
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	59
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	59
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	59
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	59
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145 2	59

WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH		97736 960 222023	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	- 13772
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	01/08/2017	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12790 - 12794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	5	2	226	3	N	7			92
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	9	261	3	N	1			93
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	1	9	204	3	N	-0-			93
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	2	250	3	N	-0-			93
*08	310 N	63	-0-	-247	-0-	5	2	62	3	N	-0-			93
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	1	2			N	-0-			93

ANNA LEE GU		WELL #:		1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.13782 - 13799			
04	240 N	71	-0-	-169	-0-	9	1	1	2	N	1			108
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	60	3	15	2	N	2			110
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	19	1	2	9	N	-0-			110
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	101	3	10	2	N	-0-			110
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	16	1	1	2	N	-0-			110
09	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	79	3	1	2	N	-0-			110
						11	1	1	2	N	-0-			110
						63	3	1	2	N	-0-			110
						9	1	1	2	N	-0-			110
						50	3	1	2	N	-0-			110
						3	1	1	2	N	-0-			110
						11	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590												
STODDARD		WELL #:		1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF. 9958 - 10026			
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	25	2	3	9	N	3			33
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4			37
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			37
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			37
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			37
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			37

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			
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4550	2	142	9	N	129			199
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4592	2	28	9	N	25	177	1	47
06	4410 X	4384	-0-	-26	-0-	4359	2	25	9	N	23			70
07	4557 X	2186	-0-	-2371	-0-	2167	2	19	9	N	17			87
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5047	2	61	9	N	55			142
*09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4518	2	41	9	N	37			179

WIND HILL (TAYLOR)		//CONT.//		97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471										
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962 - 10975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
HEATHER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			153
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	600	2	78	9	N	71	2	5	222
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			222
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	493	2	66	9	N	60	3	5	279
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3	2	5	280
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			280

ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	11890 - 17494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES				WELL #: C232	RRCID ->	192264	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5503 - 5506
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198								
LHA				WELL #: 1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5639 - 5640
04	1358 N	308	-0-	-1050		-0-	308	2	N	-0-		139
05	248 N	121	-0-	-127		-0-	121	2	N	-0-		139
06	1866 N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	2	N	-0-		139
07	3100 N	4426	-0-	1326		1326	4426	2	N	-0-		139
*08	3100 N	5216	-0-	2116		3442	5216	2	N	-0-		139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		3442			N	NO RPT		139

WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
PIERCE ESTATES				WELL #: 94	RRCID ->	115264	COMPL. DATE	02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5240 - 5250
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	5274 - 5279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)			98290 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836							
PIERCE EST. INC.			WELL #: 43A	RRCID -> 008820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255							
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286	-	14804	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342	-	15574	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)			98605 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 3	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 8946	-	9022	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WYLLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
B & B OIL, INC. WINTERMAN		039791		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319				N	NO RPT					-0-
WYLLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		474900		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		474900		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
CAMOIL, INC. THOMAS		127449		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRISON LTD. HALEY		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
JACINTOPORT				WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896		
04	60248	X	60248	-0-	-0-	-0-	300	1	58670	2	N	1162	1087	1	414
							1278	9							
05	61535	X	60965	-0-	-570	-0-	301	1	59601	2	N	966	932	1	448
							1063	9							
06	59550	X	59076	-0-	-474	-0-	300	1	57850	2	N	842	1077	1	212
							926	9						1	8
07	64737	X	64737	-0-	-0-	-0-	310	1	63620	2	N	734	573	1	372
							807	9						1	8
08	66307	X	66307	-0-	-0-	-0-	310	1	65122	2	N	795	932	1	235
							875	9							
*09	64752	X	64752	-0-	-0-	-0-	300	1	63628	2	N	749	552	1	431
							824	9						1	8

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953		
04	127290	X	122206	-0-	-5084	-0-	300	1	120197	2	N	1554	1596	1	372
							1709	9							
05	131533	X	124063	-0-	-7470	-0-	301	1	122097	2	N	1514	1430	1	456
							1665	9							
06	128790	X	128790	-0-	-0-	-0-	300	1	126838	2	N	1502	1608	1	349
							1652	9						1	8
07	130789	X	4940	-0-	-125849	-0-	12	1	4862	2	N	60	351	1	57
							66	9						1	8
08	130789	X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-			57
09	128790	X	-0-	-0-	-128790	-0-					N	-0-			57

ETOCO, L.P.				255133		RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300 - 7350	
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4									
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000										
BLACK STONE MINERALS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	6294 - 6389	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)										99395 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION										163000					
BLACK STONE MINERALS COMPANY										WELL #:	1	RRCID -> 207570	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9580 - 9617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)										99420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
PLAZA OIL & GAS, INC.										667995					
BISHOP, PATRICK										WELL #:	1	RRCID -> 121833	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 9294	PERF. 8819 - 8829
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ZAPORAH (WILCOX)										99669 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467					
TREADWAY SWD										WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068 - 6265
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC										072716					
JOHNSON, E. ET AL										WELL #:		RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068 - 9072
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005															

JACKSON, H.										WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038 - 9055
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004															

GIBSON, E. V. ET AL										WELL #:		RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980 - 8989
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005															

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	115428	109539	-0-	-5889	-0-	106876	3	2663	9	N	2421	2245	1		418	
05	118349	112727	-0-	-5622	-0-	108631	3	4096	9	N	3724	3781	1		361	
06	103650	86883	-0-	-16767	-0-	83672	3	3211	9	N	2919	2741	1	1 8	538	
07	107105	87382	-0-	-19723	-0-	84481	3	2901	9	N	2637	2766	1		409	
08	107105	84701	-0-	-22404	-0-	81923	3	2778	9	N	2525	2371	1		563	
09	103650	65175	-0-	-38475	-0-	63090	3	2085	9	N	1895	2017	1		441	

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 N	221	-0-	-529	-0-	221	2			N	-0-					177
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	336	1	107	2	N	-0-					177
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	207	1	199	2	N	-0-					177
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	157	1	209	2	N	-0-					177
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	177	1	219	2	N	-0-					177
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					177

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	256	2	61	9	N	55					195
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	479	1	154	2	N	29	191	1			33
						32	9									
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	599	1	576	2	N	45					78
						50	9									
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	397	1	531	2	N	42					120
						46	9									
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	656	1	831	2	N	50					170
						55	9									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					170

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43