
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4448 - 4457		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBS-DUDERSTADT GU		WELL #: 1		RRCID -> 280208		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7574 - 9294		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - P/A 06/06/2016												

ANDERSON OIL LTD.		022499										
EBERSTADT UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218216		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10210		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563										
GRIZZLE				WELL #:	1	RRCID ->	259532	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10347 - 10356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
HENLEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
COLVIN UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.11843 - 18157		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
GAYLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692										
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 - 13976		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847		21077							
TURNER-PLUMMER		WELL #:		1	RRCID ->	271225	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 6332 - 6335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077						38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077						38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077						38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077						38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077				NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077				NO RPT		38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		153429							
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID ->	163367	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633		161633							
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5051 - 5056
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		178030							
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2268 - 2274
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT	-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		178417							
FARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	176368	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 2660 - 2664
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID ->	177178	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1825 - 1828
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		//CONT.//	178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	- 3105	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005						
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542	- 12564	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390	- 13496	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUBOSE		WELL #:	1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13100	- 13225	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378						
DOROTHY WALTERS		WELL #:	1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	- 10840	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748						
BLACKBURN		WELL #:	3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC.				251740								
SANGER HEIRS 392 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170011	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	13584	PERF.	7974 - 7982
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												

FORMATION RESOURCES LLC				276936								
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805								
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK								
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805											
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID ->	259518	COMPL. DATE	08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

H T P PRODUCING COMPANY				341602											
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID ->	155704	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID ->	189310	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE		WELL #:		4	RRCID ->	226827	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996							
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 - 3860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	279972	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5440 - 5444
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
PATTESON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7357 - 7363
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
MARATHON OIL EF LLC				525398											
SUGAR LOAF				WELL #: 1	RRCID -> 231109	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 20894	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355			CNTY: REFUGIO								
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT				73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			CNTY: REFUGIO								
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957 - 10150							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605			CNTY: REFUGIO								
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214508	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122			CNTY: REFUGIO								
KNIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606 - 1558							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657			CNTY: REFUGIO								
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104						
GLAZE, ROSS B ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 243639	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 3285	- 3288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT		-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780						
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	- 1578	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
MEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860	
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZAK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 04/27/2016	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 5792	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
QNK ENERGY, INC.			684473					
HUDDLESTON		WELL #:	1	RRCID -> 249091	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1344	- 1348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/2016						
HUDDLESTON		WELL #:	3	RRCID -> 249619	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1532	- 1535
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2016 - P/A 07/28/2016						
RACKLEY		WELL #:	2	RRCID -> 249622	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1532	- 1535
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - P/A 07/21/2016						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560						
GORDIN ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124						
GARNER		WELL #:	1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 254205	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 1468	PERF. 945	- 949
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067						
ARNECKE A		WELL #:	1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	- 5275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104										
MILAGROS RANCH Y		WELL #:	1	RRCID -> 271762	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193			N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY			780310										
STOUDT		WELL #:	1	RRCID -> 212460	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 4549	PERF. N/A						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16													

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437										
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880										
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170 - 11204						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNBURST, INC.			829461										
YANTA CATTLE CO.		WELL #:	1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
BRAMAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
TMR EXPLORATION, INC.			834097							
BENNER		WELL #:	5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRI-C RESOURCES, LLC			868622							
BOOK		WELL #:	1	RRCID -> 220910	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3984 -	3992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - PLUGGED 08/01/16										

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311							
BU TOM SLICK		WELL #:	3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 -	8012		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			870354							
PESEK		WELL #:	1RE	RRCID -> 279462	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11318	PERF. 8510 -	8513		
06	2843	-0-	-0-	-2843	-0-		N	-0-	99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99	

VANTAGE OPERATING, LLC			882608							
CREWS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704 -	10712		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

VAQUERO OPERATING			882776							
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:	10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 -	1601		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	239253	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8129 - 8139
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.L.G.		WELL #:		2	RRCID ->	263804	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10086 - 10090
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954			RRCID ->	195474	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8772 - 9257
ROBINSON		WELL #:		2								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478			RRCID ->	254431	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON HYDROCARBON INC.		929170			RRCID ->	099852	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4439 - 4441
CARUTHERS, E.V.		WELL #:		4								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID -> 200940	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12000 - 12034						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516 - 15590						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468										
ROBINSON-LONGHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 252119	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200)			00043 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
ALLEN "A"			WELL #:	1	RRCID ->	210570	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	2223 - 2230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

A-B-R (FRIO 2800)			00066 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
ABEL, M.D. CO.			001506										
RAMSEY, RALPH W.			WELL #:	3	RRCID ->	046462	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3233 - 3250	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 A	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16										

BOOTH, Z. A.			WELL #:	3	RRCID ->	137072	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2368 - 2372	
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-	
07	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-		-0-	
08	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
09	540 #	14	-0-	-526	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16										

RALPH W RAMSEY			WELL #:	1	RRCID ->	281448	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE)			00066 875		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ABEL, M.D. CO.			001506										
RAMSEY, R.			WELL #:	6	RRCID ->	153975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9030 - 9040	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16										

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) //CONT.// 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14												

A-B-R (4850 YEGUA) 00066 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ABEL, M.D. CO. 001506
 RAMSEY, RALPH W. "H" WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16												

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

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

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

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

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

ALBERT, WEST (6800)				01207 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK		
INLAND OCEAN, INC.				424607									
WEST				WELL #: 3		RRCID -> 222482	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 6951 - 6953				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)				01235 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
PHILLIP, DAVID MARTIN				661638									
BEACHAMP				WELL #: 3		RRCID -> 116878	COMPL. DATE 04/24/1985	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3700 - 3707				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (REKLAW)				01235 630		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295									
RAMSEY				WELL #: 1		RRCID -> 031580	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7807 - 7816				
06	390 N	310	-0-	-80	-0-		310 2		N	-0-			33
07	434 N	121	-0-	-313	-0-		121 2		N	-0-			33
08	310 N	121	-0-	-189	-0-		121 2		N	-0-			33
09	300 N	121	-0-	-179	-0-		121 2		N	-0-			33
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-			33
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			33

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
GUMM, LUCILLE				WELL #: 1		RRCID -> 194637	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7800 - 7840				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBRECHT (SLICK)				01235 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 191228	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8322 - 8330				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WISEMAN, WILLIAM M. COUTRET, A. JR.		933616		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC SCHMIDT GAS UNIT		612414		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY PETERSON		386310		WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 13479 - 13523	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942			
06	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3454	3	51	9	N	46	158
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3774	3	43	9	N	39	28
08	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3682	3	46	9	N	42	70
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3655	3	58	9	N	53	123
10	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3695	3	55	9	N	50	173
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT	173

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. HUNTER		907297		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 14750 - 14760			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	432 1	1032 2	N	56			158
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	62 9	1064 2	N	46	181 1		23
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	51 9	1061 2	N	61			84
09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	427 1	1032 2	N	47			131
10	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	67 9	926 2	N	49	59 1		121
*11	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	415 1	975 2	N	61	157 1		25
						52 9						
						54 9						
						67 9						

ALKEK (BUFORD SAND)		01583 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904										
BEGO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 093784		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122										
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904										
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

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

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (2650)		02503 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -A-		WELL #:	6	RRCID ->	233743	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574 PERF. 2700 - 2714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274504	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 2938 - 2951			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANAQUA (3275)		02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	244869	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	3342 PERF. 3212 - 3215			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANDER, SOUTH (2300)		02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MOORE OIL & GAS, INC.		581300										
BAECKER		WELL #:	1 C	RRCID ->	089299	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	5458 PERF. 2386 - 2389			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANNA BARRE (-J-)		03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
SMITH, M. L. M.		WELL #:	4	RRCID ->	111795	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	9275 PERF. 9028 - 9054			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ANNA BARRE (8500) 03003 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WADI PETROLEUM, INC. 889600
 HENRY, HERMINE WELL #: 1 D RRCID -> 197434 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	48
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	48
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	164 1	4101 2	N	3	31
						3 9				
*07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	193 1	5336 2	N	6	37
						7 9				
*08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	192 1	4402 2	N	-0-	37
09	4260 X	4075	-0-	-185	-0-	183 1	3892 2	N	-0-	37
10	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	184 1	3664 2	N	-0-	37
11	4260 X NO RPT	-0-	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT	37

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 APPLING-STOVALL WELL #: RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

OIL AND GAS DIVISION

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS , W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	2	2	8			33
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	8			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

06	2490 #	1714	-0-	-776	-0-	1714	2			N	-0-					14
07	2573 #	1679	-0-	-894	-0-	1679	2			N	-0-					14
08	2077 #	699	-0-	-1378	-0-	699	2			N	-0-					14
09	2010 #	299	-0-	-1711	-0-	299	2			N	-0-					14
10	2077 #	1444	-0-	-633	-0-	1444	2			N	-0-					14
11	1710 #	791	-0-	-919	-0-	705	2	86	9	N	78					92

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

06	21106	21106	-0-	-0-	-0-	20923	2	183	9	Y	166	187	1			243
07	21456	21456	-0-	-0-	-0-	21399	2	57	9	Y	52	179	1			116
08	20150	14456	-0-	-5694	-0-	14403	2	53	9	Y	48					164
09	19500	16878	-0-	-2622	-0-	16771	2	107	9	Y	97					261
10	20150	16373	-0-	-3777	-0-	16327	2	46	9	Y	42	178	1			125
11	19500	14113	-0-	-5387	-0-	14025	2	88	9	Y	80	5	8			200

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) 03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

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

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, N. (8000)		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874		
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	100 1	1906 2	Y	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100 1	857 2	Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
09	2010 N	292	-0-	-1718	-0-	20 1	272 2	Y	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	100 1	864 2	Y	-0-		-0-
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	100 1	798 2	Y	-0-		-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE)		03321 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
SARTWELLE		WELL #: 1		RRCID -> 276410		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8470 - 8478		
06	60578	18094	-0-	-42484	29760	18005 2	89 9	N	81		185
07	21932	15491	-0-	-6441	23319	15424 2	67 9	N	61	161 1	85
08	17732	12698	-0-	-5034	18285	12622 2	76 9	N	69		154
09	23669	23669	-0-	-0-	18285	23555 2	114 9	N	104	160 1	98
10	17732	3257	-0-	-14475	3810	3246 2	11 9	N	10		108
11	17160	-0-	-0-	-17160	-0-			N	-0-	108 1	48 7 -0-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426		
06	2670 #	1958	-0-	-712	-0-	104 1	1771 2	Y	75	178 1	107
						83 9					
07	2759 #	1891	-0-	-868	-0-	89 1	1711 2	Y	83		190
						91 9					
08	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	200 1	1308 2	Y	73	171 1	92
						80 9					
09	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	74 1	1481 2	Y	67		159
						74 9					
10	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	82 1	1457 2	Y	73	175 1	57
						80 9					
11	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	118 1	1262 2	Y	69		126
						76 9					

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	N	-0-			-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	38 1	1016 2	N	-0-			-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44 1	1041 2	N	-0-			-0-
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49 1	1154 2	N	-0-			-0-
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	53 1	1083 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
 ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		5310 #	5215	-0-	-95	-0-	5215	2	N	-0-				-0-
07		5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-				-0-
08		3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-				-0-
09		5430 #	4750	-0-	-680	-0-	4750	2	N	-0-				-0-
*10		6120 R	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2	N	-0-				-0-
11		5220 # NO RPT		-0-	-5220	-0-			N	NO RPT				-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

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

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10472 - 10488

06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-				151
07		403 N	281	-0-	-122	-0-	248	2	33 9	N	30			181
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			181
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6 9	N	5			186
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4 9	N	4			190
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-			190

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

06		840 #	-0-	-0-	-840 B	-14877			N	-0-				6
07		744 #	-0-	-0-	-744 B	-15621			N	-0-				6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-15621			N	NO RPT				6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-15621			N	-0-				6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-15621			N	-0-				6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-15621			N	NO RPT				6

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16

NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

06		0	110	-0-	110 B	522	110	2	Y	-0-				36
07		0	280	-0-	280 B	802	280	2	Y	-0-				36
08		1036 N	234	-0-	-802 B	-0-	234	2	Y	-0-				36
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-				36
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-				36
11		240 N NO RPT		-0-	-240 B	-0-			Y	NO RPT				36

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

06		0	290	-0-	290 B	698	290	2	Y	-0-				48
07		0	452	-0-	452 B	1150	452	2	Y	-0-				48
08		1578 N	428	-0-	-1150 B	-0-	428	2	Y	-0-				48
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-				48
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-				48
11		300 N NO RPT		-0-	-300 B	-0-			Y	NO RPT				48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490

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
06		7350	5494	-0-	-1856 B	42811	5462	2	32	9	N	29				124
07		7595	5516	-0-	-2079 B	40732	5509	2	7	9	N	6				130
08		7595	4993	-0-	-2602 B	38130	4986	2	7	9	N	6				136
09		7350	4630	-0-	-2720 B	35410	4621	2	9	9	N	8				144
10		7750	4365	-0-	-3385 B	32025	4354	2	11	9	N	10				154
11		5490 #	NO RPT	-0-	-5490 B	26535					N	NO RPT				154

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 221655 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5295 - 5305

06		450 #	-0-	-0-	-450 B	-17661					N	-0-				46
07		465 #	-0-	-0-	-465 B	-18126					N	-0-				46
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-18126					N	NO RPT				46
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-				46
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-				46
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-18126					N	NO RPT				46

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 NELSON, JAMES L. 604295
 JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				112
07		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				112
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				112
09		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-				112
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				112
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				112

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

06		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			Y	-0-				30
07		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-				30
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-				30
09		450 N	105	-0-	-345	-0-	105	1			Y	-0-				30
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				30
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				30

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

06		1080 N	942	-0-	-138	-0-	868	3	74	9	N	67				177
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1105	3	74	9	N	67	173	1		71
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1064	3	79	9	N	72				143
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	924	3	73	9	N	66				209
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1196	3	76	9	N	69	182	1		96
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				96

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

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

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A) 03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENIG WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18

ARROYO ROJO (BALLARD) 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449

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

SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.// 03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO.		//CONT.// 257068							
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO.		257068							
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO.		257068							
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305							
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES												
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305												
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788												
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

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

HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016												

NELSON, JAMES L. 604295												
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
KLINGMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF. 4268 - 4298			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ENERGYQUEST II, LLC		252020												
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387			
06	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3617	2	28	9	N	25			203
07	3844 X	3752	-0-	-92	-0-	3719	2	33	9	N	30			233
08	3844 X	3759	-0-	-85	-0-	3728	2	31	9	N	28	181	1	80
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3629	2	N	29			109
						32	9							
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	2	43	9	N	39			148
*11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3708	2	34	9	N	31			179
SIANA OIL & GAS		779259												
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)			04432 475		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
XTO ENERGY INC.			945936										
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-L		RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS			779259										
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545			COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

VANTAGE OPERATING, LLC			882608										
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752			COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299			COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490			COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929			COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			5
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	Y	-0-	4	1	1
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3904	-0-	-386	-0-	605	1	3281	2	Y	16			120
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	837	1	5465	2	Y	23	99	1	44
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	932	1	5774	2	Y	16			60
09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	992	1	6037	2	Y	9			69
10	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	1094	1	6183	2	Y	9			78
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			78

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4733	-0-	-307	-0-	735	1	3984	2	Y	13			100
07	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	600	1	3919	2	Y	13	79	1	34
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	661	1	4098	2	Y	5			39
09	4920 X	4340	-0-	-580	-0-	611	1	3721	2	Y	7			46
10	4898 X	3605	-0-	-1293	-0-	541	1	3061	2	Y	3			49
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			49

AUSTIN (WILCOX 12,300)		04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS		779259										
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 X	24	-0-	-66 B	-0-	24	2	N	-0-		41	
07	260 X	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-		41	
08	596 X	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-		41	
09	390 X	101	-0-	-289 B	-0-	101	2	N	-0-		41	
10	251 X	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		41	
11	570 X	134	-0-	-436 B	-0-	134	2	N	-0-		41	

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228			
06	1980 X	1379	-0-	-601 B	-0-	1379	2	N	-0-		33
07	2046 X	1365	-0-	-681 B	-0-	1365	3	N	-0-		33
08	1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-		33
09	1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	2	N	-0-		33
10	1535 X	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2	N	-0-		33
*11	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2	N	-0-		33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264				
06	5490 X	5157	-0-	-333	-0-	1142	1	3996	2	Y	17	64
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1273	1	5274	2	Y	42	106
08	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	1112	1	4032	2	Y	55	104 1
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	1233	1	4499	2	Y	53	3 1
10	5828 X	5766	-0-	-62	-0-	1263	1	4438	2	Y	59	166
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT	166

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
O'CONNOR RANCH		882608										
		WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607				
06	1290 X	1096	-0-	-194	-0-	111	1	985	2	N	-0-	132
07	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	119	1	1020	2	N	-0-	132
08	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	150	1	1040	2	N	-0-	132
09	1230 X	1135	-0-	-95	-0-	164	1	971	2	N	-0-	132
10	1178 X	962	-0-	-216	-0-	221	1	741	2	N	-0-	132
*11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	226	1	1094	2	N	-0-	132

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	425 1	1487 2	Y	437	369 1		395
						481 9						
07	2387 X	1864	-0-	-523	-0-	311 1	1288 2	Y	241	358 1		278
						265 9						
08	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	278 1	1009 2	Y	216	210 1		284
						238 9						
09	1950 N	961	-0-	-989	-0-	169 1	616 2	Y	160	178 1		266
						176 9						
10	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	290 1	1020 2	Y	224	364 1		126
						246 9						
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			126

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - P/A 10/31/16

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

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

BAKER, EARL WELL #: 7AU RRCID -> 127437 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

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

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

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

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10786

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

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

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

BALFOUR (YEGUA 5350) 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
KEY WELL #: 1 RRCID -> 173018 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16

MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			99
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	1	1 8 13

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
LINDER, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	223865	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5666 PERF. 4931 - 4941	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16										

BAYOU BENGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997								
BAYOU BENGAL B-13		WELL #:	1	RRCID ->	216389	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 8890 - 8898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883								
MALONE		WELL #:	12	RRCID ->	280562	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 2698 - 2704	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7500		489	-0-	-7011	-0-	62 1	427 3	N	-0-
07	7750		302	-0-	-7448	-0-	29 1	273 3	N	-0-
08	7750		738	-0-	-7012	-0-	79 1	659 3	N	-0-
09	7500		1957	-0-	-5543	-0-	111 1	1846 3	N	-0-
10	1882 R		1882	-0-	-0-	-0-	97 1	1785 3	N	-0-
*11	1168 R		1168	-0-	-0-	-0-	64 1	1104 3	N	-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883								
LITTLE JOHN		WELL #:	1 C	RRCID ->	232156	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4436 PERF. 3631 - 3634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	64 1	438 3	N	-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	119 1	1111 3	N	-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	131 1	1091 3	N	-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	59 1	981 3	N	-0-
10	1240	X	889	-0-	-351	-0-	46 1	843 3	N	-0-
11	1200	X	527	-0-	-673	-0-	29 1	498 3	N	-0-

COLLIER		05248 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
		252057								
		WELL #:	14	RRCID ->	257064	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	4114 PERF. 3622 - 3638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510	X	174	-0-	-336	-0-	22 1	152 3	N	-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	95 1	889 3	N	-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	N	-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	-0-
10	992	X	225	-0-	-767	-0-	12 1	213 3	N	-0-
11	960	X	173	-0-	-787	-0-	9 1	164 3	N	-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
SWIFT UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	44	1	-0-
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	931	-0-	931	931	931	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	730	-0-	730	1661	730	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	499	-0-	499	2160	499	3	N	-0-			-0-
*11	2436 N	276	-0-	-2160	-0-	276	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (3600)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
MALONE												
WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636												
06	2700	207	-0-	-2493	-0-	26	1	181	3	N	-0-	-0-
07	2790	157	-0-	-2633	-0-	15	1	142	3	N	-0-	-0-
08	2790	109	-0-	-2681	-0-	12	1	97	3	N	-0-	-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY)												
TEXACAL, INC.												
SMITH, SIDNEY												
WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)												
SV ENERGY COMPANY, LLC												
GILL RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828												
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2014 - P/A 12/17/2014												

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
ENCO EXPLORATION COMPANY												
BROWN												
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920												
06	334	38	-0-	-296	-0-	5	1	33	3	N	-0-	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-

BROWN H												
WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966												
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
 INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	29	1	-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	142	-0-	142	302	142	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	153	-0-	153	455	153	3	N	-0-			-0-
*11		607 N	152	-0-	-455	-0-	152	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

06		2580 #	2451	-0-	-129	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
07		2666 #	2507	-0-	-159	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
08		2356 #	2315	-0-	-41	-0-	2315	3	N	-0-			-0-
09		2460 #	2381	-0-	-79	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
10		2542 #	2320	-0-	-222	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
11		2460 #	2269	-0-	-191	-0-	2269	3	N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

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

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	N	23	147
07		2480 X	2281	-0-	-199	-0-	2259	2	22	9	N	20	167
08		2604 X	1809	-0-	-795	-0-	1794	2	15	9	N	14	181
09		2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2246	2	22	9	N	20	201
10		2604 X	1659	-0-	-945	-0-	1637	2	22	9	N	20	45
11		2430 X	1459	-0-	-971	-0-	1438	2	21	9	N	19	64

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

06		2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2650	2	65	9	N	59	202
07		2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2595	2	69	9	N	63	265
08		2976 X	2372	-0-	-604	-0-	2314	2	58	9	N	53	127
09		2850 X	2622	-0-	-228	-0-	2561	2	61	9	N	55	182
10		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2602	2	84	9	N	76	258
11		2730 X	2602	-0-	-128	-0-	2527	2	75	9	N	68	140

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
BEGO				WELL #:	1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 2702 - 2910
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164492	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	14712	PERF.12362 - 12552
06	9600 X	5134	-0-	-4466	-0-	1057	1	4042	2	N	32	139
						35	9					
07	9920 X	5315	-0-	-4605	-0-	989	1	4292	2	N	31	170
						34	9					
08	11253 X	8455	-0-	-2798	-0-	1583	1	6803	2	N	63	164 0 69
						69	9					
09	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	34	34 0 69
10	11253 X	9795	-0-	-1458	-0-	1958	1	7775	2	N	56	125
						62	9					
11	8190 X	2488	-0-	-5702	-0-	508	1	1959	2	N	19	144
						21	9					

STRONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12386 - 12428
06	5430 X	3116	-0-	-2314	-0-	643	1	2460	2	N	12	150
						13	9					
07	8432 X	5927	-0-	-2505	-0-	1106	1	4799	2	N	20	170
						22	9					
08	8432 X	1131	-0-	-7301	-0-	213	1	914	2	N	4	174
						4	9					
09	8160 X	8014	-0-	-146	-0-	1766	1	6206	2	N	38	17 0 195
						42	9					
10	5921 X	3342	-0-	-2579	-0-	671	1	2664	2	N	6	173 0 28
						7	9					
11	5730 X	5225	-0-	-505	-0-	1071	1	4130	2	N	22	50
						24	9					

BEGO GAS UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11072 - 11104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DORRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12470 - 12752
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	6466	-0-	-884	-0-	1340	1	5126	2	N	-0-		143
07	6572 X	6531	-0-	-41	-0-	1222	1	5299	2	N	9		152
08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1489	1	6401	2	N	20		172
09	6480 X	4741	-0-	-1739	-0-	1040	1	3656	2	N	41	32 0	181
10	6696 X	2497	-0-	-4199	-0-	500	1	1984	2	N	12		193
11	7650 X	7231	-0-	-419	-0-	1487	1	5735	2	N	8		201
						9	9						
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652				
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	71	1	271	2	N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	71	1	309	2	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	N	2	2 0	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	74	1	295	2	N	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	2	N	-0-		-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512				
06	2040 X	1837	-0-	-203	-0-	377	1	1440	2	N	18		190
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	408	1	1770	2	N	8		198
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	413	1	1774	2	N	-0-		198
09	1950 X	1862	-0-	-88	-0-	409	1	1436	2	N	15	10 0	203
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	490	1	1946	2	N	21	159 0	65
11	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	415	1	1600	2	N	7		72
						8	9						
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321				
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	200	1	765	2	N	6	180 0	33
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	N	5		38
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	1049	2	N	7		45
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	226	1	794	2	N	17	5 0	57
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	258	1	1026	2	N	13		70
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	192	1	742	2	N	25		95
						14	9						
						28	9						
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD									
CABOT OIL & GAS CORPORATION																						
STRONG GAS UNIT																						
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 121700																						
WELL #: 9 RRCID -> 203413													COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12567 - 12642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE								
06	13590 X	12216	-0-	-1374	-0-	650 1	11455 2	11455 2	11455 2	N	101				168							
07	14043 X	11878	-0-	-2165	-0-	111 9	11170 2	11170 2	11170 2	N	99	175 0			92							
08	14043 X	12188	-0-	-1855	-0-	599 1	11476 2	11476 2	11476 2	N	95				187							
09	12750 X	10961	-0-	-1789	-0-	109 9	10148 2	10148 2	10148 2	N	155	219 0			123							
10	12989 X	12248	-0-	-741	-0-	607 1	11499 2	11499 2	11499 2	N	97				220							
11	12210 X	10280	-0-	-1930	-0-	105 9	9599 2	9599 2	9599 2	N	98	168 0			150							
						642 1																
						171 9																
						642 1																
						107 9																
						573 1																
						108 9																
GAYLE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716	
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	1035 1	1362 2	1362 2	1362 2	N	53				195							
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	58 9	1407 2	1407 2	1407 2	N	40	173 0			62							
08	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	1032 1	1237 2	1237 2	1237 2	N	51				113							
09	2520 X	2260	-0-	-260	-0-	44 9	1248 2	1248 2	1248 2	N	58	11 0			160							
10	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	874 1	1144 2	1144 2	1144 2	N	52				212							
*11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	56 9	1566 2	1566 2	1566 2	N	68	187 0			93							
						948 1																
						64 9																
						1075 1																
						57 9																
						1154 1																
						75 9																
GAYLE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	662 1	871 2	871 2	871 2	N	24				172							
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	26 9	1010 2	1010 2	1010 2	N	10				182							
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	741 1	1275 2	1275 2	1275 2	N	5				187							
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	11 9	950 2	950 2	950 2	N	10	7 0			190							
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	901 1	715 2	715 2	715 2	N	15				205							
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	6 9	782 2	782 2	782 2	N	3				208							
						722 1																
						11 9																
						672 1																
						17 9																
						576 1																
						3 9																
BEGO GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
PRICE, J.													WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584		PERF.15115 - 15130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-				36
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-				36
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-				36
09	30 X	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-				36
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-				36
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-				36

POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

06	17820 X	15482	-0-	-2338	-0-	3150	1	12103	2	N	208	180	1		144
						229	9								
07	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2940	1	13564	2	N	185				329
						204	9								
08	16988 X	15899	-0-	-1089	-0-	2063	1	13641	2	N	177	374	1		132
						195	9								
09	16440 X	16093	-0-	-347	-0-	2065	1	13841	2	N	170	188	1		114
						187	9								
10	16988 X	15836	-0-	-1152	-0-	2462	1	13189	2	N	168				282
						185	9								
11	16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	2548	1	12382	2	N	166	190	1		258
						183	9								

POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

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

POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	2049	1	7874	2	N	39	185	1		119
						43	9								
07	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	1812	1	8360	2	N	48				167
						53	9								
08	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	1619	1	10706	2	N	65				232
						72	9								
09	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	1428	1	9575	2	N	38	187	1		83
						42	9								
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1399	1	7495	2	N	42				125
						46	9								
*11	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	2023	1	9827	2	N	58				183
						64	9								

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
BELITZ, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

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

BELITZ (9000 WILCOX)		//CONT.//		06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694 - 8698
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 - 9200
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

BEN SHELTON (6400)				07064 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALEGRE ENERGY, INC.				011441								
SHELTON, BEN		WELL #:		11	RRCID ->	194133	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6417 - 6422
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6650)				07064 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6746 - 6748
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350)				07064 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALEGRE ENERGY, INC.				011441								
SHELTON, BEN		WELL #:		10	RRCID ->	177912	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7278 - 7284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)				07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	269204	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10355 - 10382
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2015												

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 114619	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 12173	PERF.11036	- 11565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	51 1	370 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	61 1	449 2	Y	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	81 1	598 2	Y	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	88 1	644 2	Y	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1	634 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2		Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 4	RRCID -> 118196	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 13507	PERF.10877	- 10888			
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	5 1	34 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	11 1	78 2	Y	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 123397	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11849	- 11908			
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	27 1	202 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	30 1	220 2	Y	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36 1	263 2	Y	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	43 1	316 2	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56 1	410 2	Y	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 128596	COMPL. DATE 07/25/1988	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10756	- 11943			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 2	RRCID -> 132903	COMPL. DATE 11/20/1989	TOTAL DEPTH 13185	PERF.10508	- 11951			
06	3300 X	2409	-0-	-891	-0-	279 1	2046 2	Y	76	180 1		221
07	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	84 9	339 1	Y	63			284
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	69 9	289 1	Y	78	187 1		175
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	86 9	362 1	Y	75			250
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	83 9	419 1	Y	86			336
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	95 9	3162 2	Y	141	365 1		112

BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 5	RRCID -> 133395	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10715	- 12169			
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	74 1	457 2	Y	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	102 1	755 2	Y	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	111 1	811 2	Y	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	135 1	990 2	Y	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	146 1	1069 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		Y	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12116 - 12582	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	97	1	709	2	N	-0-		225
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	98	1	721	2	N	-0-		225
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	91	1	670	2	N	6	192 1	39
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	7	9						
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	103	1	754	2	N	-0-		39
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	94	1	691	2	N	-0-		39
						731	2	3	9	N	3		42

BENBOW (LOWER WILCOX B)				07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12430 - 12470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	2430 - 2486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10599 - 10611	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8610 #	4906	-0-	-3704	-0-	4712	2	194	9	N	176		229
07	7099 #	4984	-0-	-2115	-0-	4810	2	174	9	N	158	188 1	199
08	5569	5569	-0-	-0-	-0-	5393	2	176	9	N	160	187 1	172
09	5562	5562	-0-	-0-	-0-	5411	2	151	9	N	137	187 1	122
*10	5381	5381	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	2	N	127	187 1	62
						140	9						
11	5040	4610	-0-	-430	-0-	258	1	4207	2	N	132		194
						145	9						

BERCLAIR (LULING)				07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC				120648									
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	261913	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9224 - 9254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8580 X	6478	-0-	-2102	-0-	6314	2	164	9	N	149	194 1	142
07	8773 X	6211	-0-	-2562	-0-	6057	2	154	9	N	140	192 1	90
08	T. A.	6098	-0-	6098	6098	5937	2	161	9	N	146		236
09	T. A.	5625	-0-	5625	11723	5461	2	164	9	N	149	188 1	197
10	T. A.	4902	-0-	4902	16625	4757	2	145	9	N	132	191 1	138
*11	19152 X	2527	-0-	-16625	-0-	2403	2	124	9	N	113	194 1	57

ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	264882	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9272 - 9308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-		149
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-		149
08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		149
09	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		149
10	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		149
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		149

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

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534 PERF. 10138 - 10143
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T. L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	203164	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9985 PERF. 9972 - 9980
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-		N	1		60
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-		N	-0-		60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9600 - 9898
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
SUN EXPLORATION, INC.		829289								
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3248 - 3260
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 3320 - 3350
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR (1620)		07250 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
HANDY, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	176193	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	2882 PERF. 1622 - 1626
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERCLAIR (1620) //CONT.// 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16

TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16

WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

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

WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	28380 X	-0-	-0-	-28380	-0-				N	-0-			136
07	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-				N	-0-			136
08	T. A.	27432	-0-	27432	27432	186	1	27233	2	N	12		148
09	T. A.	27954	-0-	27954	55386	186	1	27758	2	N	9		157
10	85119 X	29733	-0-	-55386	-0-	186	1	29532	2	N	14		171
*11	28516 X	28516	-0-	-0-	-0-	186	1	28320	2	N	9		180

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

06	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

BERCLAIR, S. (2140) 07255 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BLACKBURN, J. L. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 196529 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2193 - 2201

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

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

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

06	16950		77	-0-	-16873	-0-	77	2		N	-0-			161
07	17515		-0-	-0-	-17515	-0-				N	-0-			161
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
10	T. A.		49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			161
11	T. A.		21837	-0-	21837	21886	21824	2	13	9	N	12		173

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

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

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

BIG OAK (FRIO 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

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

COHN WELL #: 6 RRCID -> 190844 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/16/2016 - P/A 09/16/16

BIG OAK (WILCOX 10500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
FIFER UNIT												
08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257 3	9 9	9 9	N	8	147
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1572 3	8 9	8 9	N	7	154
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639 3	3 9	3 9	N	3	157
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686 3	6 9	6 9	N	5	162
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1824 3	2 9	2 9	N	2	164
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	164

FIFER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356												
06		2250 X	752	-0-	-1498	-0-	746 3	6 9	6 9	N	5	167
07		2573 X	2546	-0-	-27	-0-	2527 3	19 9	19 9	N	17	17
08		2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1527 3	18 9	18 9	N	16	33
09		2490 X	1164	-0-	-1326	-0-	1143 3	21 9	21 9	N	19	52
10		2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	1196 3	14 9	14 9	N	13	65
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT	65

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)												
LIGHTNING OIL COMPANY												
FRANKLIN												
08011 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
500600												
WELL #: 1 RRCID -> 200749 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIG 12 (YEGUA AY-3)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
LEACH												
08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
252057												
WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210

SUE-ANN OPERATING, L.C.												
YENDREY												
828352												
WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708												
06		7830 X	7258	-0-	-572	-0-	6851 2	407 9	407 9	N	370	423
07		7657 X	7122	-0-	-535	-0-	6766 2	356 9	356 9	N	324	222
08		7657 X	6821	-0-	-836	-0-	6494 2	327 9	327 9	N	297	170
09		7410 X	6675	-0-	-735	-0-	6319 2	356 9	356 9	N	324	307
10		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7366 2	377 9	377 9	N	343	282
*11		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7392 2	405 9	405 9	N	368	272

BIG TWELVE												
WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254												
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1490 2	281 9	281 9	N	255	267
07		2108 N	1502	-0-	-606	-0-	1309 2	193 9	193 9	N	175	92
08		1829 N	1297	-0-	-532	-0-	1052 2	245 9	245 9	N	223	129
09		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1530 2	217 9	217 9	N	197	160
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1525 2	226 9	226 9	N	205	179
*11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1453 2	254 9	254 9	N	231	219

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	700	1	6239	3	N	65				153
						72	9								
07	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	677	1	8112	3	N	87				240
						96	9								
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	653	1	7788	3	N	77	172	0		145
						85	9								
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	677	1	6901	3	N	72				217
						79	9								
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	723	1	7920	3	N	72	180	0		109
						79	9								
*11	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	700	1	7398	3	N	71				180
						78	9								

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	177	1		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				143
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/16

THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3715	2	120	9	N	109				304
07	4247 X	3676	-0-	-571	-0-	3559	2	117	9	N	106	180	1		230
08	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	3623	2	118	9	N	107	178	1		159
09	4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3443	2	119	9	N	108				267
10	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3631	2	129	9	N	117	187	1		197
11	3840 X	3559	-0-	-281	-0-	3441	2	118	9	N	107				304

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

OIL AND GAS DIVISION

BIRDIE (7100 CARRIZO)				08330 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
HILBRICH-SELLERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 - 7070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1080 #	932	-0-	-148	-0-	30 1	902 2	N	-0-		190
07		1643 #	1022	-0-	-621	-0-	30 1	992 2	N	-0-		190
08		1643 #	1076	-0-	-567	-0-	30 1	1046 2	N	-0-		190
09		1590 #	1113	-0-	-477	-0-	30 1	1083 2	N	-0-		190
10		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	30 1	1145 2	N	150	194 1	146
							165 9					
*11		1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	30 1	1008 2	N	24		170
							26 9					

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				08780 020	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.				178381								
BARBER				WELL #:	1	RRCID ->	137030	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5790 - 5794

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

JTB OIL COMPANY, INC.				448043								
BARBER				WELL #:	1	RRCID ->	135295	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 4702 - 4713

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2015 - P/A 04/20/15						

BLANCO CREEK (6400)				08780 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
PAPALOTE CORP.				638690								
PERRYMAN				WELL #:	1	RRCID ->	000857	COMPL. DATE	09/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6446 - 6450

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2016 - P/A 12/22/16						

BLANCO CREEK (6600)				08780 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215								
BARBER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	184139	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6558 - 6562

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

OIL AND GAS DIVISION

BLANCO CREEK (7100)		08780 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
POOL OPERATING CORPORATION		670881								
BARBER RANCH LTD		WELL #:	3H	RRCID ->	268187	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6506 - 6508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/12/2016	-	P/A	10/12/16				

BLANCONIA (FOX SAND)		08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 3658 - 3662	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-	3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122						CNTY: BEE		
NSE O'BRIEN		WELL #:		RRCID ->	234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 3654 - 3662	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED			11/26/2012							

BLANCONIA (2850)		08794 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
O'BRIEN		WELL #:	1	RRCID ->	234332	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 2840 - 2844	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #:	3	RRCID ->	267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	5305 PERF. 3754 - 3759			
06	5880	1936	-0-	-3944	B	-4037	120	1	1816	2	N	-0-
07	6603	2952	-0-	-3651	B	-7688	342	1	2610	2	N	-0-
08	850	1397	-0-	547	B	-7141	276	1	1121	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7141								
09	3241	1939	-0-	-1302	B	-8443	360	1	1579	2	N	-0-
10	1780	590	-0-	-1190	B	-9633	132	1	458	2	N	-0-
11	0	2996	-0-	2996	B	-6637	192	1	2804	2	N	-0-

BUNCH		08794 342		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
O'BRIEN		WELL #:	2	RRCID ->	269202	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	5263 PERF. 3756 - 4154			
06	727 R	1347	-0-	620	B	-0-	120	1	1227	2	N	-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1017	2	N	-0-
08	850 N	880	-0-	30	B	30	276	1	604	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				30								
09	1028 N	998	-0-	-30	B	-0-	360	1	638	2	N	-0-
10	620 N	393	-0-	-227	B	-0-	132	1	261	2	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

BLANCONIA (3700)		08794 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 3767 - 3774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15										

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
O'BRIEN		WELL #:	2	RRCID ->	240501	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5097 PERF. 4464 - 4473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932	N	-0-	66

BLANCONIA (4700)		08794 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
JTB OIL COMPANY, INC.		448043								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #:	1 B	RRCID ->	033086	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	4744 PERF. 4710 - 4716	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - P/A 10-23-2015										

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122							
NSE O'BRIEN		WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4871 - 4875
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699		N	-0-	27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699		N	NO RPT	27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699		N	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699		N	NO RPT	27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050)		08796 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
O'BRIEN, HARKINS "B"		WELL #:	17	RRCID ->	181635	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5106 PERF. 3908 - 3918
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
FREEHOL-E GAS COMPANY		285096								
WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2707 - 2710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)		09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TRANT, SAM		865300								
MCLENDON, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4571 - 4576
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
BOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4818 - 4821
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
BOLLAND RANCH		178417								
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592 - 4597
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOLLAND, ERNEST		108050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
		178417								
		WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551 - 4562
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNIE VIEW (F-3950)		10495 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
NIEMANN, EMIL		WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 3941 - 3945
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

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

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

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

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 #		-0-	-0-	-1650					Y	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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

OIL AND GAS DIVISION

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

BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672								
SCHIRMER C-120		WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874	PERF. 5723 - 5726
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810)		10502 435		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
MESSER, W. H. JR. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	111271	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 3935 - 3990
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)		10634 030		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	6 T	RRCID ->	056006	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (725)		10634 105		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	17	RRCID ->	141341	COMPL. DATE	03/25/1992	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 716 - 721
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 852 - 856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 866 - 868
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (870)		//CONT.//		10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		27	RRCID ->	231808	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	860 -	863	
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	AMT	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/18/2013														

BORCHERS (1370)				10634 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
BORCHERS		WELL #:		4	RRCID ->	102632	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	1362 -	1366	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	105820	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	1358 -	1361
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-		-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID ->	177981	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1364 -	1367
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1500)				10634 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID ->	070406	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID ->	135593	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1502 -	1510
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2005	-0-	-335	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	1806 2		N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
07	1829 #	1584	-0-	-245	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
08	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
09	2100 #	1494	-0-	-606	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
10	2170 #	1446	-0-	-724	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
11	2100 #	1552	-0-	-548	-0-	1552 2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2470)		10634 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PETRA OLEUM CORP.		659826														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 17		RRCID -> 062812		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 4271 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
		224880														
		WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 144646		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BORCHERS ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 273879		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DELQ PR	233	-0-	233	46131	233	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	787	-0-	-2313	43818	787	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	58	-0-	-3042	40776	58	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	37776			N	-0-			-0-
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	34676			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	34676			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 00/21/1973		TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING		882776												
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		350	N	350	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
07		1180	N	1180	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		101	-0-	101	101	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
H & P EXPLORATION CO.		341526												
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		11760	X	10714	-0-	-1046	242	1	10429	2	N	39		203
							43	9						
07		12090	X	10422	-0-	-1668	241	1	10140	2	N	37	163 1	77
							41	9						
08	DLQ	G-10		10610	-0-	10610	238	1	10328	2	N	40		117
							44	9						
09	DLQ	G-10		10140	-0-	10140	250	1	9856	2	N	31		148
							34	9						
10	DLQ	G-10		10491	-0-	10491	246	1	10221	2	N	22		170
							24	9						
11	DLQ	G-10		9959	-0-	9959	247	1	9689	2	N	21		191
							23	9						

BORCHERS		10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		10260	X	9203	-0-	-1057	208	1	8969	2	N	24		138
							26	9						
07		10602	X	9680	-0-	-922	224	1	9431	2	N	23		161
							25	9						
08	DLQ	G-10		9411	-0-	9411	212	1	9174	2	N	23		184
							25	9						
09	DLQ	G-10		8092	-0-	8092	200	1	7872	2	N	18		202
							20	9						
10	DLQ	G-10		9380	-0-	9380	220	1	9134	2	N	24		226
							26	9						
11	DLQ	G-10		8189	-0-	8189	203	1	7963	2	N	21		247
							23	9						

PETRA OLEUM CORP.		659826		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (8500)		10634 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 194117		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE			10636 050 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
			WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	16085	PERF.	13360 - 13370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		14730	14189	-0-	-541	-0-	93 1	14096 3	N		-0-		25
07		15221	14542	-0-	-679	-0-	97 1	14445 3	N		-0-		25
08		15283	14265	-0-	-1018	-0-	97 1	14168 3	N		-0-		25
09		14610 #	13291	-0-	-1319	-0-	88 1	13203 3	N		-0-		25
10		15004 #	14045	-0-	-959	-0-	96 1	13948 3	N		1		26
							1 9						
11		14190 #	13171	-0-	-1019	-0-	91 1	13080 3	N		-0-		26

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) XTO ENERGY INC. LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			10636 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
			WELL #:	2	RRCID ->	199088	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	15381 - 15389	
06		9120 #	8819	-0-	-301	-0-	58 1	8761 3	N		-0-		25
07		9362 #	8959	-0-	-403	-0-	60 1	8899 3	N		-0-		25
08		9300 #	8721	-0-	-579	-0-	59 1	8662 3	N		-0-		25
09		8820 #	8539	-0-	-281	-0-	57 1	8482 3	N		-0-		25
10		9114 #	8761	-0-	-353	-0-	60 1	8700 3	N		1		26
							1 9						
11		8820 #	8614	-0-	-206	-0-	60 1	8554 3	N		-0-		26

BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK			10638 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
			WELL #:	1	RRCID ->	250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1290 - 1294	
06		2700 X	1711	-0-	-989	-0-	56 1	1655 2	N		-0-		-0-
07		2790 X	2250	-0-	-540	-0-	67 1	2183 2	N		-0-		-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	83 1	3200 2	N		-0-		-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	77 1	2831 2	N		-0-		-0-
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	148 1	2864 2	N		-0-		-0-
*11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	143 1	3632 2	N		-0-		-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			882776							CNTY: JACKSON			
			WELL #:	4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1262 - 1266	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM										CNTY: JACKSON			
			WELL #:	1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	1270 - 1274	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS, EAST (3650)		10638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAMOIL, INC.		127449													
BORCHERS F		WELL #: 14		RRCID -> 200164		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS, WM.		WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 27		RRCID -> 273880		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728							
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 21		RRCID -> 129027		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 1286 - 1294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1927 - 1930	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCDANIEL, D. L.				545375								
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	072735	COMPL. DATE	09/30/1976	TOTAL DEPTH	4712	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (3600)				10642 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
DOROTIK G. U.		WELL #:		1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3641 - 3645	
06	5250 #	3843	-0-	-1407	-0-	3843	2		N	-0-		125
07	5425 #	4710	-0-	-715	-0-	4710	2		N	-0-		125
08	5518 #	4600	-0-	-918	-0-	4600	2		N	-0-		125
09	5340 #	4448	-0-	-892	-0-	4448	2		N	-0-		125
10	5518 #	4088	-0-	-1430	-0-	4076	2	12 9	N	11		136
*11	4638 R	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-		136
BOYCE (BEDNORZ)				11023 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
MEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	217310	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7352 - 7357	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		604295														
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
		604295														
		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTMAN		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		008511														
		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511														
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, P. O.		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		008511														
		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALBRECHT, P. A.		058861														
		WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295						
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555						
ALBRECHT, P. A.				WELL #:	RRCID -> 074282	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/11/2013

ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511				CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, A. M.				WELL #: B 2	RRCID -> 061965	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH 7769	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYPORT OPERATING, INC.				058861				CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

NELSON, JAMES L.				604295				CNTY: GOLIAD		
ELS, EMIL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.				000972				CNTY: GOLIAD		
				WELL #: 2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		55
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		//CONT.// 604295										
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	102 2	N	10	89	1	75
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	102 2	N	10			85
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			85
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			85
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			85
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			85

ALTMAN, WM.		WELL #: 2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401		
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
BOYCE, W. W.		WELL #: 11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466		
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314		
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			17
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			17
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			17
09		660 N	540	-0-	-120	-0-	540 2	N	-0-			17
*10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562				
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479				
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977								
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11 9	N	10		29
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11 9	N	10		39
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2298	2	23 9	N	21		60
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23 9	N	21		81
*10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2116	2	42 9	N	38		119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119

WINDWOOD HOLDING, INC.		931773		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506				
KENNE, AUGUST		WELL #: 1		RRCID -> 000975								
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016 - P/A 07-11-2016												

BOYCE, SOUTH (PETTUS)		11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
BOYCE, W. W.		WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	58170	15021	-0-	-43149	-0-	1470 1	13328 2	N 203	176 1 303
07	60109	21660	-0-	-38449	-0-	1519 1	19829 2	N 284	356 1 231
08	22568 #	14551	-0-	-8017	-0-	1519 1	12869 2	N 148	181 1 198
09	15030 #	11762	-0-	-3268	-0-	1470 1	10272 2	N 18	216
10	21669 #	10906	-0-	-10763	-0-	1519 1	9080 2	N 279	361 1 134
11	20970 #	10174	-0-	-10796	-0-	1470 1	8487 2	N 197	188 1 143

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2015

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	19

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	27

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
BRITANCO, L.L.C. 093620												
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497												
06	450 N	146	-0-	-304	-0-	146 2		N	-0-			7
07	589 N	116	-0-	-473	-0-	116 2		N	-0-			7
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			7
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			7
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			7
11	1410 N	443	-0-	-967	-0-	443 2		N	-0-			7
NELSON, JAMES L. 604295												
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
SOCO GAS PROPERTIES 800276												
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX DEEP)		//CONT.//		11381 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
BETTGE		WELL #:		1	RRCID ->	200525	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	18000	PERF.13232	- 16768
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
06	780 X	362	-0-	-418	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07	837 X	411	-0-	-426	-0-	411	2	N	-0-			-0-
08	837 X	469	-0-	-368	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09	810 X	485	-0-	-325	-0-	485	2	N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
*11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MIDSTATES CORPORATION				566101								
JABLONSKI UNIT		WELL #:			RRCID ->	123280	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7525	- 7528
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997												

BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295								
FROMME		WELL #:		1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF. 9828	- 9948
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100

U1 RANCH OIL				880291								
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544	- 9570
06	450 N	264	-0-	-186	B	-0-	261	2	3	9	N	3
07	403 N	206	-0-	-197	B	-0-	205	2	1	9	N	1
08	682 N	218	-0-	-464	B	-0-	217	2	1	9	N	1
09	270 N	235	-0-	-35	B	-0-	233	2	2	9	N	2
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	221	2	2	9	N	2
*11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	251	2	1	9	N	1

BRANDT (WILCOX 11100)				11381 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945								
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11214	- 11228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRANDT (YEGUA 4700)				11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
ADAMS, JOE D., TRUSTEE				005905											
BRANDT, G. H.				WELL #: 3	RRCID -> 072067	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4704	-	4716					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANDT, G. H.				WELL #: 1	RRCID -> 084304	COMPL. DATE 09/10/1979	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 4812	-	4823					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313			CNTY: GOLIAD								
DUDERSTADT, DARWIN				WELL #: 1	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 5383	PERF. 3270	-	3330					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945			CNTY: GOLIAD								
DORNBERG UNIT				WELL #: 2-C	RRCID -> 172032	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4652	-	4670					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16															

MAGELLAN RESOURCES				521353			CNTY: GOLIAD								
RAMSEY, MERLE				WELL #: 1	RRCID -> 087558	COMPL. DATE 08/11/1979	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 4597	-	4622					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANDT, N. (REKLAW)				11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
BRITANCO, L.L.C.				093620											
LANDGREBE				WELL #: 2	RRCID -> 144046	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7460	-	7530					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANDT, N. (REKLAW)		//CONT.//		11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295									
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	125495	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7452 - 7502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	112 1	133 9	N	121	91 1		75
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	112 1	133 9	N	121	150 1		46
08		248 N	172	-0-	-76	-0-	102 1	70 9	N	64			110
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	102 1	70 9	N	64	164 1		10
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	102 1	70 9	N	64			74
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			74

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	120 1	111 9	N	101	100 1		37
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62			99
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62	146 1		15
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	261 1	68 9	N	62			77
*10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	261 1	108 9	N	98	145 1		30
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			30

BRANDT, S. (BRANDT 7485)		WELL #:		1	RRCID ->	098998	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7493 - 7514	
U1 RANCH OIL				880291									
LUKER, B.J.													
06		390 X	123	-0-	-267 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07		403 X	113	-0-	-290 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		403 X	201	-0-	-202 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
09		210 X	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10		217 X	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
*11		209 X	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		WELL #:		A 2	RRCID ->	091837	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10287 - 10422	
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10360 - 10560	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRASLAU, E. (2450)		WELL #:		A 4	RRCID ->	091838	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	2442 - 2450	
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713									
CROCKER, PATRICIA PERKINS													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	156 1	525 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	182 1	503 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	143 1	617 2	Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	156 1	566 2	Y	-0-		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	182 1	560 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	143 1	522 2	Y	-0-		-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

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

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2300 R	-0-	-0-	-2300	-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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
PORCHE												
11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
916954												
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955												
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
06		7200 X	2345	-0-	-4855	-0-	594 1	1751 2		N	-0-	422
07		7316 X	5123	-0-	-2193	-0-	694 1	4429 2		N	-0-	422
08		5425 X	3653	-0-	-1772	-0-	721 1	2932 2		N	-0-	422
09		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	675 1	5265 2		N	-0-	422
10		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	744 1	6557 2		N	-0-	422
*11		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	720 1	6713 2		N	-0-	422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
O'CONNOR-MILLER												
11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
292850												
WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617												
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
06		1410 #	1042	-0-	-368	-0-	270 1	724 2		N	44	223
07		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	48 9	887 2		N	95	78
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	279 1			N	-0-	78
09		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-	105 9			N	-0-	78
10		1271 #	105	-0-	-1166	-0-	31 1	72 2		N	2	80
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-	2 9			N	-0-	80

BRISCOE (CATAHOULA 3050)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
ROBINSON-CARDINAL												
12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
950468												
WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKING (8650)												
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.												
BROOKING, GARLAND T.												
12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
878440												
WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655												
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)												
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE												
BRUSHY CREEK GAS UNIT												
12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
099955												
WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												CNTY: JACKSON									
//CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED																					
JAMEX, INC. //CONT.// 429659																					
GOFF																					
WELL #: 2												RRCID -> 213895		CAPACITY		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE			CODE	CODE									
06		5310 X	4593	-0-	-717	-0-	359 1	4186 2	N	44			183								
							48 9														
07		5208 X	5127	-0-	-81	-0-	402 1	4666 2	N	54			237								
							59 9														
08		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	468 1	5899 2	N	41			278								
							45 9														
09		5220 X	4746	-0-	-474	-0-	343 1	4356 2	N	43	171	1	150								
							47 9														
10		5394 X	5009	-0-	-385	-0-	422 1	4508 2	N	72			222								
							79 9														
11		5580 X	4706	-0-	-874	-0-	388 1	4260 2	N	53			275								
							58 9														

GOFF																					
WELL #: A 1												RRCID -> 216113		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11254 - 11625			
06		8040 X	7942	-0-	-98	-0-	618 1	7207 2	N	106	183	1	197								
							117 9														
07		8060 X	8008	-0-	-52	-0-	623 1	7232 2	N	139	169	1	167								
							153 9														
08		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	586 1	7389 2	N	113			280								
							124 9														
09		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	567 1	7208 2	N	46	171	1	155								
							51 9														
10		7998 X	7659	-0-	-339	-0-	646 1	6895 2	N	107			262								
							118 9														
*11		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	643 1	7067 2	N	72			334								
							79 9														

WEARDEN																					
WELL #: 1												RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015	
06		4590 X	4311	-0-	-279	-0-	333 1	3879 2	N	90	172	1	135								
							99 9														
07		4433 X	4262	-0-	-171	-0-	332 1	3856 2	N	67			202								
							74 9														
08		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	304 1	3837 2	N	45			247								
							50 9														
09		4320 X	4222	-0-	-98	-0-	259 1	3922 2	N	37	169	1	115								
							41 9														
10		4464 X	3745	-0-	-719	-0-	314 1	3352 2	N	72			187								
							79 9														
11		4320 X	3954	-0-	-366	-0-	324 1	3556 2	N	67			254								
							74 9														

GERALD																					
WELL #: 1												RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11162 - 11614			
06		1350 N	1024	-0-	-326	-0-	78 1	913 2	N	30			140								
							33 9														
07		1426 N	1125	-0-	-301	-0-	87 1	1005 2	N	30			170								
							33 9														
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	78 1	1245 2	N	25			195								
							28 9														
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64 1	1029 2	N	17	174	1	38								
							19 9														
10		1116 N	942	-0-	-174	-0-	78 1	831 2	N	30			68								
							33 9														
11		1320 N	988	-0-	-332	-0-	78 1	858 2	N	47			115								
							52 9														

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659												
WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11924 - 11936				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				267

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611												
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10722 - 11660				
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4509	2	110	9	Y	100	35	1		174	
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4566	2	101	9	Y	92	36	1		230	
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4388	2	103	9	Y	94	196	1		128	
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4582	2	103	9	Y	94	35	1		187	
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4862	2	100	9	Y	91	32	1		246	
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					246

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11412 - 11661				
06	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7800	2	109	9	Y	99	181	1		106	
07	7874 X	7620	-0-	-254	-0-	7455	2	165	9	Y	150	66	1		190	
08	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8554	2	187	9	Y	170	307	1		53	
09	8010 X	7622	-0-	-388	-0-	7457	2	165	9	Y	150	67	1		136	
10	8277 X	7158	-0-	-1119	-0-	6986	2	172	9	Y	156	235	1		57	
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					57

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498 - 11528				
06	2010 X	1598	-0-	-412	-0-	1588	2	10	9	Y	9	12	1		257	
07	2077 X	1636	-0-	-441	-0-	1625	2	11	9	Y	10	14	1		253	
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	Y	11	7	1		257	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	Y	10	14	1		253	
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			Y	-0-				253	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					253

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351 - 11452				
06	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9717	2	295	9	Y	268	261	1		305	
07	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9810	2	279	9	Y	254	251	1		308	
08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	8999	2	284	9	Y	258	220	1		346	
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8759	2	250	9	Y	227	245	1		328	
10	10323 X	9213	-0-	-1110	-0-	8940	2	273	9	Y	248	251	1		325	
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					325

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470 - 10475				
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	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622									
WEBERNICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 10577
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	5220 X	5163	-0-	-57	-0-	226 1	4841 2	N	87	177 1	130		
07	5518 X	5239	-0-	-279	-0-	96 9	4899 2	N	94		224		
08	5363 X	4931	-0-	-432	-0-	237 1	4603 2	N	89	183 1	130		
09	5190 X	4755	-0-	-435	-0-	103 9	4446 2	N	84		214		
10	5332 X	4901	-0-	-431	-0-	230 1	4554 2	N	105	182 1	137		
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	98 9	4214 2	N	87		224		

WEBERNICK-GOFF				WELL #:	1	RRCID ->	210147	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11190 - 11460
06	4110 X	3325	-0-	-785	-0-	216 1	3068 2	N	37	177 1	182		
07	4247 X	3104	-0-	-1143	-0-	41 9	2860 2	N	34		216		
08	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	207 1	3283 2	N	23		239		
09	3810 X	3706	-0-	-104	-0-	37 9	3448 2	N	40		279		
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	230 1	3930 2	N	112	189 1	202		
*11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	25 9	3925 2	N	47		249		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)				12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149									
WINFORD EXTENDER CADDIS				WELL #:	1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774 - 10818
06	34260 X	28003	-0-	-6257	-0-	493 1	27199 2	N	283	188 1	172	1 8	
07	32643 X	29530	-0-	-3113	-0-	311 9	28486 2	N	470	349 1	293		
08	31372 X	30568	-0-	-804	-0-	527 1	29740 2	N	274	354 1	213		
09	30360 X	28579	-0-	-1781	-0-	517 9	27758 2	N	283	355 1	140	1 8	
10	29675 X	29675	-0-	-0-	-0-	301 9	28792 2	N	324	182 1	282		
11	29580 X	26883	-0-	-2697	-0-	510 1	26062 2	N	298	375 1	204	1 8	

WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648
06	1920 X	1349	-0-	-571	-0-	510 1	808 2	N	28		130		
07	1984 X	1499	-0-	-485	-0-	31 9	951 2	N	19		149		
08	1984 X	1465	-0-	-519	-0-	527 1	915 2	N	21		170		
09	1620 X	1529	-0-	-91	-0-	21 9	997 2	N	20		190		
10	1674 X	1568	-0-	-106	-0-	510 1	1019 2	N	20		210		
*11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	22 9	1213 2	N	25	183 1	52		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149												
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			N	-0-		105
07		5270 X	2	-0-	-5268	-0-	2 2		N	-0-		105
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		105
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		105
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		105

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907												
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641												
06		810 N	37	-0-	-773	-0-	5 1	32 2	Y	-0-		4
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	Y	1		5
							1 9					
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	12 1	46 2	Y	-0-	1 1	4
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 2	Y	-0-		4
10		155 N	22	-0-	-133	-0-	6 1	16 2	Y	-0-		4
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	5 1	14 2	Y	-0-		4

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955												
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938												
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	139 1	157 3	Y	-0-		37
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	190 1	150 3	Y	-0-		37
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	351 1	322 3	Y	23		60
							25 9					
09		300 N	220	-0-	-80	-0-	116 1	98 3	Y	5		65
							6 9					
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	251 1	275 3	Y	12		77
							13 9					
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	403 1	304 3	Y	-0-		77

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002											TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	240 X	182	-0-	-58	-0-	30	1	148	3	N	4			133
						4	9							
07	279 X	169	-0-	-110	-0-	16	1	152	3	N	1			134
						1	9							
08	279 X	237	-0-	-42	-0-	29	1	204	3	N	4			138
						4	9							
09	270 X	236	-0-	-34	-0-	31	1	202	3	N	3			141
						3	9							
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	N	2			143
						2	9							
11	240 X	170	-0-	-70	-0-	97	1	73	3	N	-0-			143

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999											TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140			
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	430	1	2066	2	Y	-0-			67
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	589	1	1991	2	Y	-0-			67
08	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	590	1	1904	2	Y	-0-			67
09	2490 N	2306	-0-	-184	-0-	335	1	1971	2	Y	-0-			67
10	2573 N	2346	-0-	-227	-0-	224	1	2122	2	Y	-0-			67
11	2400 N	2323	-0-	-77	-0-	234	1	2089	2	Y	-0-			67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998											TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130			
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			19
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			19
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998											TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156			
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	40	1	193	2	Y	-0-			22
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	2	Y	-0-			22
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-			22
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	2	Y	-0-			22
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	21	1	196	2	Y	-0-			22
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	22	1	197	2	Y	-0-			22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999											TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276			
06	1560 X	982	-0-	-578	-0-	169	1	813	2	N	-0-			190
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	5	1	16	2	N	-0-			190
08	899 X	629	-0-	-270	-0-	149	1	480	2	N	-0-			190
09	990 X	953	-0-	-37	-0-	138	1	815	2	N	-0-			190
10	1023 X	29	-0-	-994	-0-	3	1	26	2	N	-0-			190
11	990 X	929	-0-	-61	-0-	93	1	836	2	N	-0-			190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999											TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16											

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/16											

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)													
CAMOIL, INC.													
KUESTER													
WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
MATTHEWS												
WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048												
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	515	1	2474	2	N	-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	696	1	2356	2	N	-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	718	1	2315	2	N	-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	385	1	2267	2	N	-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	297	1	2815	2	N	-0-
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	315	1	2820	2	N	-0-

MATTHEWS												
WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330												
06	1560	N	620	-0-	-940	-0-	107	1	513	2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	202	1	651	2	N	-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		50
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		50

BOOTHE												
WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		78
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-

BTSA (YEGUA 4594)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BRADFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264												
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	73	1	1053	2	N	-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1097	2	N	-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	75	1	1105	2	N	-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	70	1	1047	2	N	-0-
10	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	2			N	-0-
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	65	1	954	2	N	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14970 X	6746	-0-	-8224	-0-	262	1	6418	3	Y	60	162				
07	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	354	1	9000	3	Y	56	218				
08	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	420	1	10736	3	Y	71	190	1			99
09	10170 X	10005	-0-	-165	-0-	392	1	9556	3	Y	52	151				
10	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	471	1	12464	3	Y	92	2	8			241
11	10860 X	8790	-0-	-2070	-0-	363	1	8366	3	Y	55	195	1			101

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	490	1	12017	3	Y	150	185	1			90
07	13516 X	11306	-0-	-2210	-0-	424	1	10782	3	Y	91	181				181
08	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	404	1	10325	3	Y	105	189	1			97
09	13080 X	11158	-0-	-1922	-0-	435	1	10610	3	Y	103	200				
10	13082 X	10643	-0-	-2439	-0-	383	1	10132	3	Y	116	181	1			135
11	12660 X	12033	-0-	-627	-0-	497	1	11441	3	Y	86	221				

OIL AND GAS DIVISION

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030 X	5288	-0-	-742	-0-	205 1	5037 3	N	42		164
07	6231 X	5825	-0-	-406	-0-	46 9	5565 3	N	37		201
08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	219 1	5326 3	N	52	150 1	103
09	5970 X	4863	-0-	-1107	-0-	41 9	4631 3	N	38		141
10	5828 X	5460	-0-	-368	-0-	209 1	5207 3	N	51		192
*11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	57 9	5428 3	N	47	167 1	72

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

06	3060 X	2602	-0-	-458	-0-	190 1	2428 3	Y	68		173
07	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	42 9	2463 3	Y	63		236
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	69 9	2509 3	Y	75	193 1	118
09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	98 1	2376 3	Y	76		194
10	2883 X	2114	-0-	-769	-0-	83 9	1974 3	Y	59	191 1	62
11	2610 X	2103	-0-	-507	-0-	97 1	1965 3	Y	48		110

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

06	1140 X	759	-0-	-381	-0-	75 9	729 3	Y	-0-		-0-
07	1302 X	490	-0-	-812	-0-	97 1	471 3	Y	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	-0-		-0-
09	750 N	143	-0-	-607	-0-	6 1	135 3	Y	2		2
10	496 N	54	-0-	-442	-0-	2 9	52 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	210 N	27	-0-	-183	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		-0-

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088

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

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2019 2	111 9		N	101	179 1		41
07	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2142 2	40 9		N	36			77
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2190 2	40 9		N	36			113
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2102 2	40 9		N	36			149
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2133 2	80 9		N	73	180 1		42
11	2160 N	1736	-0-	-424	-0-	1700 2	36 9		N	33			75

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
 LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	119 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - P/A 11/23/16

XOG OPERATING LLC 945921
 HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

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

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			231
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	186 1		90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			122

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 XOG OPERATING LLC 945921
 HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					223
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					224
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					225
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					226

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

06	5370 X		482	-0-	-4888	-0-	186	1	296	2	N	-0-					102
07	4030 X		264	-0-	-3766	-0-	123	1	141	2	N	-0-					102
08	3968 X		-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					102
09	1530 X		-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					102
10	496 X		-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					102
11	480 X		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					102

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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

BURNELL 13648 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2014 - PLUGGED 10/03/14

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

06	60 N		49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N		59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62 N		52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N		48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 N		38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	63 N		63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	571	-0-	-89	-0-	55 1	460 2	Y		51	34 1		34
07	775 N	440	-0-	-335	-0-	56 9							
						43 1	354 2	Y		39	34 1		39
						43 9							
*08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	39 1		-0-
*09	402 N	-0-	-0-	-402	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	43 1	1154 2	Y		-0-			-0-

B. U. -BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	46 1	381 2	N		-0-		-0-
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	42 1	341 2	N		-0-		-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39 1	549 2	N		-0-		-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	36 1	354 2	N		-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	N		-0-		-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	24 1	630 2	N		-0-		-0-

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	17 1	145 2	N		51	34 1	34
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	56 9						
						19 1	151 2	N		42	35 1	41
						46 9						
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	10 1	144 2	N		44	67 1	18
						48 9						
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N		51	40 1	29
						56 9						
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N		67	63 1	33
						74 9						
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8 1	201 2	N		72	48 1	57
						79 9						

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620										
BRINKOETER, W. H.		WELL #:		Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6666 - 6672
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
LULING-BOYCE		WELL #:		A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1	295 2	Y		31	17 1	20
						34 9						
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	21 1	169 2	Y		17	18 1	19
						19 9						
*08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	22 1	306 2	Y		15	28 1	6
						17 9						
*09	750 N	405	-0-	-345	-0-	34 1	336 2	Y		32	20 1	18
						35 9						
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	Y		18	27 1	9
						20 9						
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13 1	356 2	Y		-0-	6 1	3

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1110 X	559	-0-	-551	-0-	59	1	488	2	Y	11	12	1	9
07	1302 X	642	-0-	-660	-0-	12	9	68	1	Y	17	11	1	15
*08	DLQ G-10	645	-0-	645	645	19	9	41	1	Y	22	28	1	9
*09	1388 N	743	-0-	-645	-0-	24	9	66	1	Y	15	15	1	9
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	17	9	50	1	Y	30	24	1	15
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	9	23	1	Y	-0-	10	1	5

B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	894	1	7428	2	Y	51	34	1	34
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	56	9	955	1	Y	42	35	1	41
08	DLQ G-10	7359	-0-	7359	7359	46	9	484	1	Y	44	67	1	18
09	15710 X	8351	-0-	-7359	-0-	48	9	756	1	Y	51	40	1	29
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	56	9	601	1	Y	67	63	1	33
*11	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	74	9	406	1	Y	72	48	1	57
						79	9							

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	51	34	1	34
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	56	9	9	1	N	42	35	1	41
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	46	9	9	1	N	44	67	1	18
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	48	9	13	1	N	51	40	1	29
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	56	9	N	67	63	1	33
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	74	9	N	72	48	1	57
						7	1							
						79	9							

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	18	1	150	2	Y	51	34	1	34
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	56	9	19	1	Y	42	35	1	41
08	DLQ G-10	205	-0-	205	205	46	9	10	1	Y	44	67	1	18
09	402 N	197	-0-	-205	-0-	10	1	13	1	Y	51	40	1	29
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	48	9	56	9	Y	67	63	1	33
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	74	9	Y	72	48	1	57
						9	1							
						79	9							

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	23	1	193	2	N	51	34	34
						56	9						
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	42	35	41
						46	9						
08	434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	253	2	N	44	67	18
						48	9						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	51	40	29
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	67	63	33
						74	9						
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	3	1	79	2	N	72	48	57
						79	9						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	51	34	34
						56	9						
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	91	2	Y	42	35	41
						46	9						
08	DLQ G-10	188	-0-	188	188	11	1	153	2	Y	22	54	9
						24	9						
09	352 N	164	-0-	-188	-0-	12	1	118	2	Y	31	23	17
						34	9						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	17	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	51	34	34
						56	9						
07	341 N	217	-0-	-124	-0-	19	1	152	2	N	42	35	41
						46	9						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	44	67	18
						48	9						
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	51	40	29
						56	9						
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	67	63	33
						74	9						
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	72	48	57
						79	9						

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	BALANCE

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
BOYCE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
BRINKOETTER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
NEW PETTUS UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 256830		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CISCO		WELL #: 3		RRCID -> 241968		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
KALER ENERGY CORP.		450261							
NEW, R.		WELL #: 1		RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250			
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	
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	479 2	199 9	N	181	174 1	118
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	647 2	189 9	N	172	180 1	110
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	313 2	194 9	N	176	170 1	116
09	690 N	283	-0-	-407	-0-	133 2	150 9	N	136	174 1	78
10	837 N	170	-0-	-667	-0-	20 2	150 9	N	136	168 1	46
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	396 2	183 9	N	166	186 1	26

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 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	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	198 2	24 9	N	22		91
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	261 2	24 9	N	22		113
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	489 2	24 9	N	22	115 1	20
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	853 2	24 9	N	22		42
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	488 2	24 9	N	22		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026			
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
MAYFIELD, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634			
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELS		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		604295									
		WELL #: 1		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445			
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	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		18
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		18
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		18
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		18
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		18
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PETTUS		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549			
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	
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	336 2	55 9	N	50	100 1	7
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	310 2	55 9	N	50		57
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	366 2	55 9	N	50		107
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	410 2	66 9	N	60	155 1	12
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	221 2	66 9	N	60		72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414									
PETTUS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 -	4300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	134 2	100 9	Y	91	90 1		16
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	301 2	55 9	Y	50			66
08		DLQ G-10	306	-0-	306	306	251 2	55 9	Y	50			116
09		DLQ G-10	705	-0-	705	1011	692 2	13 9	Y	12			128
10		DLQ G-10	646	-0-	646	1657	601 2	45 9	Y	41	140 1		29
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			29

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 -	7334
06		510 N	338	-0-	-172	-0-	160 2	178 9	Y	162	141 1		26
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	295 2	178 9	Y	162	143 1		45
08		DLQ G-10	469	-0-	469	469	291 2	178 9	Y	162	160 1		47
09		DLQ G-10	758	-0-	758	1227	580 2	178 9	Y	162	162 1		47
10		DLQ G-10	569	-0-	569	1796	391 2	178 9	Y	162	103 1		106
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1796			Y	NO RPT			106

PETTUS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7314 -	7324
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 -	7374
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	100 2	165 9	Y	150	150 1		9
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	191 2	110 9	Y	100			109
08		DLQ G-10	401	-0-	401	401	291 2	110 9	Y	100	160 1		49
09		DLQ G-10	543	-0-	543	944	455 2	88 9	Y	80			129
10		DLQ G-10	398	-0-	398	1342	310 2	88 9	Y	80	135 1		74
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1342			Y	NO RPT			74

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7482 -	7492
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
PETTUS UNIT													
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)													
NELSON, JAMES L.													
ELS													
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	215	2	144	9	N	131	115	1	63
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	285	2	144	9	N	131	155	1	39
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	421	2	144	9	N	131	135	1	35
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	610	2	144	9	N	131	134	1	32
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	488	2	132	9	N	120	140	1	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PETTUS UNIT													
WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	79	2	6	9	N	5		40
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5		45
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	N	5		50
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2		52
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2		54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

PETTUS UNIT														
WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	174	2	28	9	N	25		129	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	2	28	9	N	25	120	1	34
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	301	2	28	9	N	25		59	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	510	2	28	9	N	25		84	
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	310	2	61	9	N	55	134	1	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

CABEZA CREEK (8060)													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC													
PETTUS													
WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #: 1		RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936		PERF.10852 - 10875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413 2	53 9	N	48	137 1		24
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	98 2	11 9	N	10			34
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	347 2	40 9	N	36			70
09	480 N	68	-0-	-412	-0-	53 2	15 9	N	14			84
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	462 2	36 9	N	33			117
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	311 2	40 9	N	36			153

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 125079		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 5289 - 5293		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN		WELL #: 6		RRCID -> 135869		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5240 - 5246		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
BEV-ZAN		WELL #: 1		RRCID -> 207246		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 8560 - 8572		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			50
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			50
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			50
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284						CNTY: GOLIAD				
REED, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8368 - 8388		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
REED, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4527 - 4536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD		WELL #:	2	RRCID ->	044420	COMPL. DATE	07/15/1968	TOTAL DEPTH	8462	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REED, T. M.		076791														
REED, T. M.		WELL #:	1	RRCID ->	061265	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	8406	PERF. N/A						
06	2100 N	1604	-0-	-496	-0-	167	1	1437	2	N	-0-					61
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	N	-0-					61
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	167	1	1856	2	N	-0-					61
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	167	1	1486	2	N	-0-					61
10	2263 N	1913	-0-	-350	-0-	167	1	1746	2	N	-0-					61
11	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	162	1	1752	2	N	-0-					61

BEV-ZAN		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BEV-ZAN		076791														
BEV-ZAN		WELL #:	2	RRCID ->	229791	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7694 - 7720						
06	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	359	1	1480	2	N	13					158
07	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	380	1	2184	2	N	15					173
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	528	1	2094	2	N	26					199
09	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	338	1	2085	2	N	25					224
10	2604 X	1981	-0-	-623	-0-	359	1	1594	2	N	25	178	1			71
11	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	444	1	2035	2	N	18					89

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)		14438 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
REED, D. M.		WELL #:	2	RRCID ->	001092	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8070 - 8110						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)		14438 935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID ->	147496	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4740 - 4767						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)			14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095												
ROCHE			WELL #:	4R	RRCID ->	258523	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7673 - 7675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1050	-0-	-0-	-1050	855					N	-0-			72
07		855 N	-0-	-0-	-855	-0-					N	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)			14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
FIVE-JAB, INC.			271310												
ROCHE			WELL #:	2	RRCID ->	175285	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4959 - 4964			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
RELIANCE ENERGY, INC.			700995												
SCHULTZE			WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118 - 10158			
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			302
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		270	1	-0-			32
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25			57
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			57
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	N	22			79
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			79

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC			836010												
HARPER			WELL #:	1	RRCID ->	212495	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9968 - 10004			
06		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1106	1	3676	2	N	137	182	1	122
							151	9							
07		5518 X	4750	-0-	-768	-0-	900	1	3705	2	N	132	217	1	37
							145	9							
08		5518 X	4606	-0-	-912	-0-	457	1	3997	2	N	138			175
							152	9							
09		5250 X	4365	-0-	-885	-0-	893	1	3343	2	N	117			292
							129	9							
10		5084 X	4739	-0-	-345	-0-	928	1	3649	2	N	147	372	1	67
							162	9							
11		4920 X	4242	-0-	-678	-0-	582	1	3503	2	N	143			210
							157	9							

CADIZ (QUEEN CITY)			14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833												
BROOKS TRUST NO. 2			WELL #:	3	RRCID ->	242784	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	7149 - 7159			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

CADIZ (QUEEN CITY)			//CONT.//		14551 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		220833									
BROOKS TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)					14553 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833									
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2			WELL #:		2	RRCID -> 181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	8635 - 8655		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170)					14579 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
TEXACAL, INC.					844124									
MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 105834	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2168 - 2184		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800)					14581 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
EQUIPMENT HOT LINE					253311									
ASHLAND-EBERSTADT			WELL #:		A 1	RRCID -> 124335	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5827 - 5833		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16														

CAESAR, N. (PETTUS)					14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.					022499									
EBERSTADT			WELL #:		12	RRCID -> 254799	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3098 - 3102		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499								
EBERSTADT		WELL #:		14	RRCID ->	256146	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3110 - 3114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

EBERSTADT		WELL #:		15	RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3199 - 3203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776								
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 6834
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
GAPP OIL & GAS, LLC				293986								
EBERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9656 - 9753
06	1140 X	784	-0-	-356	-0-	784 2		N	-0-			147
07	1178 X	1005	-0-	-173	-0-	994 2	11 9	N	10			157
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1241 2	17 9	N	15			172
09	930 X	481	-0-	-449	-0-	468 2	13 9	N	12			184
10	992 X	300	-0-	-692	-0-	261 2	39 9	N	35	185 1		34
11	960 X	279	-0-	-681	-0-	259 2	20 9	N	18			52

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736					CNTY: BEE			
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	134 1	2538 2	Y	93	162 1		80
07	2759 X	2739	-0-	-20	-0-	110 1	2500 2	Y	117			197
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	129 9	2375 2	Y	72	172 1		97
09	2550 N	2378	-0-	-172	-0-	107 1	2134 2	Y	109			206
10	2635 N	2463	-0-	-172	-0-	79 9	2291 2	Y	35	155 1		86
11	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	124 1	2234 2	Y	65			151
						120 9						
						133 1						
						39 9						
						117 1						
						72 9						

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	198 1	3746 2	Y	7	11 1	5
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	8 9					
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	199 1	4504 2	Y	-0-		5
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	190 1	4221 2	Y	-0-	5 1	-0-
						219 1	3781 2	Y	3		3
10	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	3 9					
						210 1	3619 2	Y	21	16 1	8
*11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	23 9					
						203 1	3883 2	Y	4		12
						4 9					

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

06	990 #	511	-0-	-479	-0-	511 2		N	-0-		-0-
07	992 #	500	-0-	-492	-0-	500 2		N	-0-		-0-
08	992 #	466	-0-	-526	-0-	466 2		N	-0-		-0-
09	900 #	442	-0-	-458	-0-	442 2		N	-0-		-0-
10	620 #	380	-0-	-240	-0-	380 2		N	-0-		-0-
11	510 #	278	-0-	-232	-0-	278 2		N	-0-		-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013																
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013																
PUCKETT		WELL #:		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534								
06	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	2		N	-0-					28
07	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2		N	-0-					28
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	230	2		N	-0-					28
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	2		N	-0-					28
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-					28
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-					28
GARDNER		WELL #:		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454								
06	1230	X	851	-0-	-379	-0-	851	2		N	-0-					42
07	1271	X	812	-0-	-459	-0-	812	2		N	-0-					42
08	1271	X	850	-0-	-421	-0-	850	2		N	-0-					42
09	1170	X	768	-0-	-402	-0-	768	2		N	-0-					42
10	868	X	518	-0-	-350	-0-	518	2		N	-0-					42
11	840	X	586	-0-	-254	-0-	586	2		N	-0-					42
RINCON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684								
FOX, J. E. ET AL		712336		6												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336														
ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764															
06		4290 X	3681	-0-	-609	-0-	353	1	3116	2	N	193	188	1	175
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	212	9	3299	2	N	401	352	1	224
08		3844 X	3641	-0-	-203	-0-	441	9	3026	2	N	238	173	1	289
09		3690 X	3381	-0-	-309	-0-	353	1	2993	2	N	75	178	1	186
10		4030 X	3378	-0-	-652	-0-	262	9	2681	2	N	381	353	1	214
11		3900 X	3411	-0-	-489	-0-	305	1	3015	2	N	142	178	1	178
							83	9							
							278	1							
							419	9							
							240	1							
							156	9							

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524															
06		11520 X	11428	-0-	-92	-0-	530	1	10627	2	Y	246	375	1	237
07		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	271	9	10330	2	Y	248	188	1	297
08		13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	531	1	12362	2	Y	283	194	1	386
09		16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	273	9	15561	2	Y	250	328	1	308
10		17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	632	1	16065	2	Y	141	248	1	201
*11		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	311	9	15801	2	Y	144	189	1	156
							767	1							
							155	9							
							767	1							
							158	9							

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504															
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	112	58	1	54
							123	9							
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	180	129	1	105
							198	9							
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	256	198	1	163
							282	9							

OIL AND GAS DIVISION

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SWOPE CORP. 833606
 WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

06	4989	R	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	3990	R	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
09	4980	#	2296	-0-	-2684	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	5146	#	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4980	#	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

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

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

06	T. A.	9518	-0-	9518	75983	9310	2	208	9	N	189	387	1				93
07	T. A.	18646	-0-	18646	94629	18473	2	173	9	N	157	189	1				61
08	T. A.	33501	-0-	33501	128130	32258	2	1243	9	N	1130	949	1				242
09	T. A.	22202	-0-	22202	150332	21609	2	593	9	N	539	555	1				226
10	T. A.	21133	-0-	21133	171465	20563	2	570	9	N	518	567	1				177
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	171465					N	NO RPT						177

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

06	274099	X	52799	-0-	-221300	-0-	50364	2	2435	9	N	2214	1715	1			1145
07	54547	X	54547	-0-	-0-	-0-	53309	2	1238	9	N	1125	1667	1			603
08	56885	X	54966	-0-	-1919	-0-	53128	2	1838	9	N	1671	1673	1			601
09	54480	X	54096	-0-	-384	-0-	52478	2	1618	9	N	1471	1700	1			372
*10	55803	X	55803	-0-	-0-	-0-	54068	2	1735	9	N	1577	1506	1			443
11	53190	X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					N	NO RPT					443

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.//		531355											
RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566			
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
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1799	2	52	9	N	47			214
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1763	2	68	9	N	62			276
08		2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1720	2	37	9	N	34	188	1	122
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	42	9	N	38			160
10		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1745	2	44	9	N	40			200
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			200

BELICEK		WELL #:		2	RRCID ->	250553	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9728 - 9742			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

CAMPBELL CREEK (9700)		15167 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
INLAND OCEAN, INC.		424607													
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655			
*12		17661	17670	-0-	9	53260	300	1	16769	2	N	546	560	1	259
*01		10064	10082	-0-	18	53278	601	9	9464	2	N	289	393	1	155
*02		17702	17715	-0-	13	53291	318	9	16782	2	N	575	375	1	355
*03		21025	21025	-0-	-0-	53291	300	1	20146	2	N	526	738	1	143
*04		19767	19791	-0-	24	53315	633	9	18930	2	N	510	421	1	232
*05		20671	20690	-0-	19	53334	300	1	19847	2	N	494	542	1	184
*06		1004	19641	-0-	18637 B	71971	543	9	18822	2	N	472	538	1	118
*07		91855 X	19884	-0-	-71971	-0-	519	9	19078	2	N	460	373	1	205
08		18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	300	1	17709	2	N	410	405	1	210
09		18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	451	9	17911	2	N	392	536	1	66
10		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	431	9	16716	2	N	398	380	1	84
*11		3000 N	16132	-0-	13132	13132	438	9	15401	2	N	392	364	1	112
							431	9							

CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK		//CONT.// //CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
				424607										
		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120		
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
*12	28365	33969	-0-	5604	87686	150	1	32546	2	N	1157	1285	1	244
						1273	9							
*01	28365	25153	-0-	-3212	84474	150	1	23910	2	N	994	959	1	279
						1093	9							
*02	26535	29380	-0-	2845	87319	150	1	27955	2	N	1159	909	1	529
						1275	9							
*03	35379	35379	-0-	-0-	87319	150	1	33796	2	N	1303	1506	1	326
						1433	9							
*04	122048	34736	-0-	-87312	7	150	1	33225	2	N	1237	1222	1	341
						1361	9							
*05	34389	34428	-0-	39	46	150	1	32933	2	N	1223	1237	1	327
						1345	9							
*06	11203	34242	-0-	23039 B	23085	150	1	32828	2	N	1149	1092	1	384
						1264	9							
*07	58925 X	35840	-0-	-23085	-0-	150	1	34429	2	N	1146	1227	1	303
						1261	9							
*08	35061 X	35061	-0-	-0-	-0-	150	1	33667	2	N	1131	1262	1	172
						1244	9							
*09	33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	150	1	32516	2	N	1088	1114	1	146
						1197	9							
*10	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	150	1	33177	2	N	1081	1090	1	137
						1189	9							
*11	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	150	1	30908	2	N	1102	909	1	330
						1212	9							

MASCOT OIL COMPANY SARI UNIT				531355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 - 9892
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

CANDACE (2070) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC FERRELL, D. L.				15255 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
				178417								
		WELL #:		1	RRCID ->	174803	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	2709	PERF.	2253 - 2266
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

VEGA EXPLORATION, INC. HEYSER EST.				884444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	210000	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2135 - 2139
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
 HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

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

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

06	2433 R	2433	-0-	-0-		-0-	283 1	2111 2	N	35	181 1					88
07	2870 R	2870	-0-	-0-		-0-	39 9	2563 2	N	53						141
08	1209 #	315	-0-	-894		-0-	58 9	301 2	N	3	84 1					60
09	2430 #	-0-	-0-	-2430		-0-	11 1		N	-0-						60
10	2883 #	569	-0-	-2314		-0-	3 9		N	-0-						60
11	2790 #	938	-0-	-1852		-0-		569 2	N	-0-						60
								938 2	N	-0-						60

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	294	1	895	2	Y	38			68
							42	9							
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	111	1	821	2	Y	42	29	1	81
							46	9							
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	Y	65	76	1	70
							72	9							
09		750 N	389	-0-	-361	-0-	42	1	322	2	Y	23	56	1	37
							25	9							
10		775 N	444	-0-	-331	-0-	50	1	354	2	Y	36	29	1	44
							40	9							
11		750 N	471	-0-	-279	-0-	51	1	375	2	Y	41	25	1	60
							45	9							

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID ->	074391	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF.	1872 - 1874
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID ->		073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A
TRULL, R.B.		WELL #:		3								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
DRUSHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	214376	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2931 - 2933
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL (2500)		15731 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FINGER OIL & GAS, INC. DRUSHEL		268505										
WELL #:		1		RRCID -> 265227		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4290 #	2116	-0-	-2174	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
07	4433 #	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
08	3534 #	2043	-0-	-1491	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
09	3420 #	1712	-0-	-1708	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
10	2914 #	1253	-0-	-1661	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
*11	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720)		15731 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. SIMONS		424737										
WELL #:		1		RRCID -> 214391		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (4740)		15731 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD PORCHE, WILLIAM E., JR.		840900										
WELL #:		1		RRCID -> 066104		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PRIAR-THOMAS		573226										
WELL #:		1		RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700)													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC													
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG													
16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
870311													
WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2760 X	2245	-0-	-515 B	-54853	235 1	1954 2	N	51	34 1		34
							56 9						
07		2852 X	2655	-0-	-197 B	-54853	285 1	2324 2	N	42	35 1		41
							46 9						
08		0 N	2086	-0-	2086 B	-52767	135 1	1903 2	N	44	67 1		18
							48 9						
09		2760 X	2699	-0-	-61 B	-52767	241 1	2402 2	N	51	40 1		29
							56 9						
10		3193 X	1991	-0-	-1202 B	-52767	131 1	1802 2	N	53	56 1		26
							58 9						
11		2580 X	1822	-0-	-758 B	-52767	64 1	1718 2	N	36	30 1		32
							40 9						

CAUSEY (11,100)													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													
MANSKER "A"													
16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
411736													
WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2790 N	2685	-0-	-105	-0-	2675 2	10 9	Y	9			98
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2677 2	65 9	Y	59			157
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-			157
09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2704 2	64 9	Y	58			215
10		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2827 2	19 9	Y	17	182 1		50
*11		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2662 2	68 9	Y	62			112

CLAY, NONA													
WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3900 X	3285	-0-	-615	-0-	302 1	2959 2	N	22	161 1		75
							24 9						
07		4030 X	3074	-0-	-956	-0-	279 1	2766 2	N	26			101
							29 9						
08		4433 X	3752	-0-	-681	-0-	290 1	3449 2	N	12			113
							13 9						
09		4290 X	349	-0-	-3941	-0-	70 1	279 2	N	-0-			113
10		4433 X	892	-0-	-3541	-0-	139 1	753 2	N	-0-	63 1		50
11		3660 X	884	-0-	-2776	-0-	93 1	791 2	N	-0-			50

GREEN, HELEN													
WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BEACH OIL & GAS, INC.		058921												
SIEVERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989						
						TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452 - 9474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
BEACH OIL & GAS, INC.		058921												
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989						
						TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861												
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969						
						TOTAL DEPTH 2610		PERF. 1952 - 1956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500)		16970 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017												
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1		RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992						
						TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9482 - 9625						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552												
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		5		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988						
						TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9786 - 9808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CHAPA, EAST (11084)		16970 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	2	RRCID ->	084294	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11084 - 11225
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAPA, EAST (12,400)		16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017								
EL PASO NATURAL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	172853	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12404	PERF. 3058 - 3088
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPA, WEST (LULING)		16973 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	10	RRCID ->	144228	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9731 - 9998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		11		RRCID ->		174997		COMPL. DATE		07/27/1999		TOTAL DEPTH		11050		PERF.10090 - 10095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									

BURLINGTON FEE 301		WELL #:		1		RRCID ->		252185		COMPL. DATE		10/17/2008		TOTAL DEPTH		15000		PERF.11414 - 11426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									

CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RELIANCE ENERGY, INC.		700995								
SCHULTZE		WELL #:	2	RRCID ->	219610	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9062 - 9095
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		106
07	1209 N	988	-0-	-221	-0-	791 2	N	179	95 1	190
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-		190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		190
*10	992 N	638	-0-	-354	-0-	638 2	N	-0-		190
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	270 2	N	17		207

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	771	1	2562	2	N	66			153
07	3689 #	3298	-0-	-391	-0-	633	1	2607	2	N	53	118	1 60 6	28
08	3689 #	2158	-0-	-1531	-0-	215	1	1884	2	N	54			82
09	3673 R	3673	-0-	-0-	-0-	760	1	2844	2	N	63			145
10	3534 #	3101	-0-	-433	-0-	618	1	2428	2	N	50			195
11	3420 #	3383	-0-	-37	-0-	473	1	2842	2	N	62			257

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11590 - 11610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			676
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			676
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			676
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			676
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			676
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			676

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			322

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	718	1	8348	2	N	94		274
07	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	103	9	9469	2	N	82		356
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	743	1	8336	2	N	63	190 1	229
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	90	9	1844	2	N	-0-		229
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	167	1				-0-		229
*11	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	8932	4	8829	2	N	45	192 1	82
						50	9						

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

06	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	158	1	1628	2	N	14		239
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	15	9	2024	2	N	23		262
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	163	1	2211	2	N	36		298
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	25	9	544	2	N	-0-	190 1	108
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-	163	1				-0-		108
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	40	9	1876	2	N	53		161
						37	1						
						2169	4						
						58	9						

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

06	2640 N	2500	-0-	-140	-0-	2443	2	57	9	N	52	172 1	136
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2727	2	75	9	N	68		204
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	2	69	9	N	63		267
09	2490 N	627	-0-	-1863	-0-	614	2	13	9	N	12	181 1	98
10	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-						-0-		98
*11	3000 N	3911	-0-	911	911	3753	2	158	9	N	144		242

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

06	120 N	97	-0-	-23	-0-	87	3	10	9	N	9		111
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3				-0-		111
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				-0-		111
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				-0-		111
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	N	5		116
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	N	2		118

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2016

OIL AND GAS DIVISION

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
CB ENERGY, LLC		119856		WELL #: 1		RRCID ->	179407	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	7100 - 9480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4136 2	43 9	N		39			307
07		4278 X	3872	-0-	-406	-0-	3800 2	72 9	N		65			372
08		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4276 2	62 9	N		56	171 1		257
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4330 2	76 9	N		69			326
10		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4757 2	96 9	N		87	183 1		230
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N		NO RPT			230

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400				
06	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	1184 2	52 9	N		47			534
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1452 2	65 9	N		59			593
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1392 2	41 9	N		37	148 1		482
09	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1220 2	39 9	N		35			517
10	1519 X	1243	-0-	-276	-0-	1199 2	44 9	N		40			557
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT			557

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12004 - 12489
06	10770 X	8921	-0-	-1849	-0-	580 1	8297 2	N		40			165
07	11129 X	10640	-0-	-489	-0-	620 1	9956 2	N		58			223
08	11067 X	8569	-0-	-2498	-0-	620 1	7912 2	N		34	180 1		77
09	10710 X	8129	-0-	-2581	-0-	560 1	7537 2	N		29			106
10	10633 X	8982	-0-	-1651	-0-	620 1	8317 2	N		41			147
11	10290 X	8538	-0-	-1752	-0-	520 1	7944 2	N		67			214

POETTER		247291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10757 - 11009				
06	6390 X	4116	-0-	-2274	-0-	375 1	3721 2	N		18			133
07	6603 X	3829	-0-	-2774	-0-	360 1	3454 2	N		14			147
08	5611 X	4818	-0-	-793	-0-	435 1	4383 2	N		-0-			147
09	4800 X	2974	-0-	-1826	-0-	255 1	2719 2	N		-0-			147
10	4650 X	4401	-0-	-249	-0-	390 1	4011 2	N		-0-			147
*11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	435 1	4358 2	N		-0-			147

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12162 - 12300		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
VANGUARD OPERATING, LLC		881585							
SINAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	208
07	14B DENY	66	-0-	66	66	3	N	-0-	208
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	66		N	-0-	208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66		N	-0-	208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66		N	-0-	208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66		N	13	221

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)		18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ELAND ENERGY, INC.		246565									
ALTMAN, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 051339		COMPL. DATE 09/08/1971		TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A			
06	5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5398 2	77 9	Y	70	179 1	41
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6947 2	86 9	Y	78		119
08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7087 2	88 9	Y	80		199
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6284 2	74 9	Y	67	176 1	90
10	7099 X	7016	-0-	-83	-0-	6925 2	91 9	Y	83		173
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT		173

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150			
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		120
07	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8794 3	101 9	N	92	181 1	31
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4519 3	57 9	N	52		83
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1541 3	9 9	N	8		91
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1479 3	22 9	N	20		111
*11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3965 3	21 9	N	19	2 8	128

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		25
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

CHULA VISTA (1800' SAND)			18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285										
YAUSSEI -A-			WELL #:		13 T	RRCID ->	132634	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1800 - 1805	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600)			18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION			075080										
ROBERTS, REAGAN			WELL #:		1	RRCID ->	083492	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	2732	PERF. 2630 - 2634	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION			869200										
CRAVENS, LLC FEE			WELL #:		1A	RRCID ->	001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 2622 - 2627	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE			WELL #:		3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 2623 - 2627	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIRCLE -A- (4230)			18240 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621										
HARKINS			WELL #:		6 C	RRCID ->	128618	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4255 - 4262	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100)			18240 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621										
SHAY			WELL #:		2	RRCID ->	221743	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5106 - 5116	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3		N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX LOWER)		18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BURNS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		429659										
PATRICK HUGH BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 254984		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10459 - 10564				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	267		N	-0-		259
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	269	2 2	N	-0-		259
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	269		N	-0-		259
09		SHUT IN	63	-0-	-0-	B	332	7 1	N	-0-		259
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	332		N	-0-		259
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	332		N	-0-		259

MARTIN		18749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		5370 X	2715	-0-	-2655	B	-0-	2620 2	N	86	181 1	135
07		4743 X	1615	-0-	-3128	B	-0-	1528 2	N	79		214
08		376 X	376	-0-	-0-	B	-0-	275 2	N	101 9		306
09		2910 X	2751	-0-	-159	B	-0-	287 1	N	2433 2		147
*10		3158 X	3158	-0-	-0-	B	-0-	355 1	N	2746 2		199
11		2730 X	2586	-0-	-144	B	-0-	325 1	N	2202 2		253

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	172	172 1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX 11200)		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BURNS		WELL #:	1	RRCID ->	064667	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	12450	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16										

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
CLAY WEST A		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7372 - 7400
06	5130 X	4950	-0-	-180	-0-	750 1	4125 2	N	68	125
07	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	75 9	3710 2	N	62	187
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	625 1	4371 2	N	71	258
09	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	68 9	4071 2	N	66	196 1
10	5208 X	4954	-0-	-254	-0-	775 1	4065 2	N	104	232
11	5070 X	4637	-0-	-433	-0-	73 9	3694 2	N	198	198 1
						114 9				
						725 1				
						218 9				

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 76 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		263367		COMPL. DATE		11/18/2011		TOTAL DEPTH		8500		PERF. 7564 - 7592	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 75 UNIT		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616							
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)				18765 074	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616							
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 3532 - 3555
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOCK 85 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7802 - 7814
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616							
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	057692	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616									
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380	
06	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7451	2	199	9	Y	121
07	8060 X	7452	-0-	-608	-0-	7281	2	171	9	Y	123
08	DLQ G-10	7853	-0-	7853	7853	7719	2	134	9	Y	245
09	DLQ G-10	7500	-0-	7500	15353	7386	2	114	9	Y	210
10	DLQ G-10	8034	-0-	8034	23387	7848	2	186	9	Y	225
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23387					Y	225
										NO RPT	

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		RRCID -> 061608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7566 - 8321	
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3									
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	100
										NO RPT	

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082									
HERRING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 6558 - 6563	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
										PLUGGED AND ABANDONED	
										09/07/2002	

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575									
NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6816 - 6820	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60

CLAYTON (MASSIVE)		18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		870 N	863	-0-	-7	-0-	841 2	22 9	Y	20	20 1	-0-				-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	904 2	21 9	Y	19	19 1	-0-				-0-
08		DLQ G-10	948	-0-	948	948	931 2	17 9	Y	15		15				15
09		DLQ G-10	900	-0-	900	1848	887 2	13 9	Y	12	27 1	-0-				-0-
10		DLQ G-10	650	-0-	650	2498	635 2	15 9	Y	14	14 1	-0-				-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	2498			Y	NO RPT		-0-				-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54				54
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54				54
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54				54

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 HERRING RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17				17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17				17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17				17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17				17
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17				17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17				17

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

06		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		145				145
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		145				145
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145				145
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145				145
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145				145
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145				145

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2016	- P/A	06-27-2016					

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		08/01/2008							

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

06	1950 #	1768	-0-	-182	-0-	1766	2	2	9	N	2	85
07	2015 #	1840	-0-	-175	-0-	1834	2	6	9	N	5	90
08	2015 #	1946	-0-	-69	-0-	1940	2	6	9	N	5	95
09	1860 #	1842	-0-	-18	-0-	1836	2	6	9	N	5	100
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1978	2	8	9	N	7	107
11	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	107

CLAYTON (WILCOX 6875)		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
NELSON		WELL #:		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012												

NELSON		WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014												

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392							
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2			2
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	307	148	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
10	DLQ	G-10	162	-0-	162	469	159	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	469			Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441							
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	280	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	310	2	6	9	Y	5			5
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	615	295	2	4	9	Y	4	9	1	-0-
10	DLQ	G-10	326	-0-	326	941	318	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	941			Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369							
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	N	4			141
07	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3399	2	7	9	N	6			147
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5			152
09	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3314	2	8	9	N	7			159
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3729	2	12	9	N	11			170
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT					170

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		//CONT.//		371616									
		WELL #:		2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7287 - 7321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH				582539									
		WELL #:			RRCID ->	132993	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7372 - 7412		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994													

HERRING RANCH BLOCK 55				WELL #:	RRCID ->	135709	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7338 - 7376		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994													

CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
MACERO MINERALS, INC. HARRIS-SKAGGS UNIT				520265									
		WELL #:		1	RRCID ->	099341	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	1005	PERF. 945 - 949		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
BELLOWS OPERATING CO., L. C. WOOD				063857									
		WELL #:		1D	RRCID ->	262140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 4430 - 4440		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272				CNTY: LIVE OAK					
UNLIMITED RESOURCES				WELL #:	RRCID ->	265264	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5909 - 5939		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)				18771	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575										
NICHOLSON, DOROTHY				WELL #:	4	RRCID ->	163136	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5163	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

CLAYTON, NE. (1100)				18771	600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575										
GEFFERT, ROBERT				WELL #:	4	RRCID ->	147272	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1076 - 1090	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2016	- P/A	06-28-2016								

CLIP (FRIO UPPER)				19028	152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635										
GAYLE, B. B.				WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2414 - 2420	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028	304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635										
B. B. GAYLE				WELL #:	14 T	RRCID ->	242789	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3776 - 3788	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLIP (3580)				19028	826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS				427635										
B. B. GAYLE				WELL #:	14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3613 - 3615	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLOETER (1700)				19065	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548										
SANGER HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	104027	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	1702 - 1718	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLOETER (1700) //CONT.// 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. //CONT.// 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTA CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TERRELL "B"		WELL #: 5RR		RRCID -> 146088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2352 - 2356					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZIMMER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796		PERF. 1540 - 1550					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112					
06	1320 #	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-				-0-
07	1147 #	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-				-0-
08	1085 #	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-				-0-
09	960 #	638	-0-	-322	-0-	638	2			N	-0-				-0-
10	992 #	718	-0-	-274	-0-	718	2			N	-0-				-0-
11	840 #	372	-0-	-468	-0-	372	2			N	-0-				-0-
COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP.		659826													
TERRELL, ETTA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZIMMER		WELL #: 4 E		RRCID -> 257202		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2298 - 2304					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLETTO CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5070 X	3408	-0-	-1662	-0-	3408 2	N	-0-			-0-
07		4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3329 2	N	-0-			-0-
08		4185 X	3262	-0-	-923	-0-	3262 2	N	-0-			-0-
09		4050 X	3258	-0-	-792	-0-	3258 2	N	-0-			-0-
10		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	N	-0-			-0-
*11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826								
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2454 - 2460
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TERRELL -B-				WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318
06		1350 #	1085	-0-	-265	-0-	1085 2	N	-0-			-0-	
07		1302 #	1023	-0-	-279	-0-	1023 2	N	-0-			-0-	
08		1302 #	1000	-0-	-302	-0-	1000 2	N	-0-			-0-	
09		1260 #	840	-0-	-420	-0-	840 2	N	-0-			-0-	
10		1116 #	1026	-0-	-90	-0-	1026 2	N	-0-			-0-	
*11		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			-0-	

COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
ARIES OPERATING, LP				030128								
DIETZEL, HERMAN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	178467	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2555 - 2557
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16												

PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	2543 - 2545
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536								
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID ->	144353	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	4357	PERF.	3710 - 3714
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTTO CREEK (3800 FRIO)			19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.			659826										
TERRELL, ET TA -C-			WELL #:	1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3760 - 3764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COLETTTO CREEK (4550)			19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.			659826										
TERRELL A			WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4585 - 4589	

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

TERRELL, ET TA E			WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520	

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

COLETTTO CREEK, E. (2300 GAS SD.)			19560 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ARIES OPERATING, LP			030128										
DIETZEL, HERMAN ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	184650	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2234 - 2236	

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

COLETTTO CREEK, S. (CATAHOULA)			19561 041		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566										
HUBER			WELL #:	1	RRCID ->	124449	COMPL. DATE	04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3260 - 3280	

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

COLETTTO CREEK, SOUTH (3000)			19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY			020463										
PEREZ			WELL #:	1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2923 - 2926	

06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, S. (3030)			19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566									
BROWN			WELL #: 1		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

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

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)			19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
PEREZ			WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
JOSHUA			WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131		
06	5940		163	-0-	-5777	-0-	163	2	N	-0-		161
07	6138		118	-0-	-6020	-0-	118	2	N	-0-	139 1	22
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	150 #		-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		22
10	155 #		-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		22
11	150 #		-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		22

COLETTA CREEK, SOUTH (4400)			19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
PEREZ			WELL #: 4		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)			19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.			280941									
HUBER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820		
06	5949 R		5949	-0-	-0-	-0-	5928	2	21	9	N	19
07	8208		8208	-0-	-0-	-0-	8194	2	14	9	N	13
08	7049 R		7049	-0-	-0-	-0-	7032	2	17	9	N	15
09	7929		7929	-0-	-0-	-0-	7882	2	47	9	N	43
10	7750		6916	-0-	-834	-0-	6904	2	12	9	N	11
11	7500		5341	-0-	-2159	-0-	5324	2	17	9	N	15
										166	1	21

COLETTVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	8467	-0-	-53	-0-	8467 2		N	-0-			-0-
07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2		N	-0-			-0-
08	8649 X	7612	-0-	-1037	-0-	7612 2		N	-0-			-0-
09	8460 X	3655	-0-	-4805	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	-0-			-0-
11	8460 X	8197	-0-	-263	-0-	8197 2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6810 X	5970	-0-	-840	-0-	5970 2		N	-0-			-0-
07	7037 X	4314	-0-	-2723	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
09	6390 X	4255	-0-	-2135	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
10	6603 X	4441	-0-	-2162	-0-	4441 2		N	-0-			-0-
11	5970 X	4176	-0-	-1794	-0-	4176 2		N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1256	-0-	-170	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
*11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

OIL AND GAS DIVISION

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)		19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354											
G.B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	233589	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3405 -	3407
06	2970 X	2333	-0-	-637	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
*07	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2107	-0-	-953	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	2328	-0-	-12	-0-	2328	2		N	-0-			-0-

COLLIER (YEGUA Y-3)		19667 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	202783	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7046 -	7050
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013													

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548											
ROBINSON, VELMA		WELL #:		1	RRCID ->	054684	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER (3800 FRIO)		19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548											
ROBINSON, VELMA		WELL #:		3 C	RRCID ->	081148	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	3733 -	3738
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737											
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	207812	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	3979 -	3983
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER (4000) //CONT.// 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

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

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNICORN ENERGY, INC. 876322
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16												

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
 GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNICORN ENERGY, INC. 876322
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16												

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT		-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2		N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2		N	-0-					-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

06	90 #	68	-0-	-22		-0-	9	1	59	2	N	-0-				-0-
07	93 #	40	-0-	-53		-0-	5	1	35	2	N	-0-				-0-
08	93 #	65	-0-	-28		-0-	8	1	57	2	N	-0-				-0-
09	90 #	81	-0-	-9		-0-	11	1	70	2	N	-0-				-0-
10	93 #	89	-0-	-4		-0-	12	1	77	2	N	-0-				-0-
*11	67 R	67	-0-	-0-		-0-	9	1	58	2	N	-0-				-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

06	60 #	43	-0-	-17		-0-	43	2		N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27		-0-	35	2		N	-0-					-0-
08	93 #	57	-0-	-36		-0-	57	2		N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20		-0-	70	2		N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30		-0-				N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4800) //CONT.// 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 MAC SERVICES, INC. 519600
 HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
 STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 HAHN, OSCAR 342858
 HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (8400)		19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
HAHN, O.F.		WELL #:	3 L	RRCID ->	072875	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONQUILSTADOR (JANAK SAND)		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
KURTZ		WELL #:	1	RRCID ->	255395	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10898 - 10913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PREWITT		WELL #:	2	RRCID ->	177512	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10664 - 10828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	174 1	1613 2	N	34	139	
							37 9					
07	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	186 1	1251 2	N	2	141	
							2 9					
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	180 1	1753 2	N	40	181	
							44 9					
09	2670	X	1228	-0-	-1442	-0-	150 1	1075 2	N	3	184	
							3 9					
10	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-	180 1	1542 2	N	20	204	
							22 9					
11	1920	X	1176	-0-	-744	-0-	150 1	1026 2	N	-0-	207	

ABRAMEIT		20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		040797										
		WELL #:	1	RRCID ->	135416	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9352 - 9356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2190	X	1698	-0-	-492	-0-	174 1	1489 2	N	32	169	
							35 9					
07	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	210 1	1577 2	N	27	196	
							30 9					
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	186 1	1716 2	N	20	216	
							22 9					
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	210 1	1593 2	N	21	65	
							23 9		172 1			
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	217 1	1917 2	N	18	83	
							20 9					
*11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	232 1	1717 2	N	-0-	105	

COOK (WILCOX 9400)		20289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
DLUGOSCH, PHILLIP		WELL #:	1	RRCID ->	135416	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9352 - 9356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000											

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16											

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

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
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	1279	1	2900	2	N	9		189
07	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	1351	1	5093	2	N	5		194
08	4774 X	3957	-0-	-817	-0-	766	1	3174	2	N	15	172 1	37
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	947	1	3964	2	N	-0-		37
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1223	1	4944	2	N	-0-		37
*11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	917	1	4831	2	N	5		42

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

COQUAT (10500)				20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
MEIDER GAS UNIT				WELL #:	2LT	RRCID -> 107419	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10482 - 10522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEIDER				WELL #:	3	RRCID -> 117175	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 13072	PERF.10484 - 10508		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEIDER G.U. 4				WELL #:	4	RRCID -> 204265	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10510 - 10535		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 219215	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10682 - 10690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN				WELL #:	3	RRCID -> 236813	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 12834	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 237957	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 11303	PERF.10788 - 10814		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

DUNN				WELL #:	1ST	RRCID -> 247652	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 12598	PERF.10389 - 10432		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-			19
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-			19
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	23	1	93	2	N	-0-			19
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-			19
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-			19
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	16	1	86	2	N	-0-			19

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

06	990 N	569	-0-	-421	-0-	171	1	388	2	N	9			105
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	10	9	784	2	N	16			121
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	18	9	837	2	N	6			127
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	7	9	514	2	N	5			132
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	6	9	772	2	N	8			140
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	9	9	836	2	N	-0-			140

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	509	1	4782	2	N	-0-			155
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	527	1	4982	2	N	3			158
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	3	9	4738	2	N	2			160
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	2	9	4267	2	N	-0-			160
10	5518 X	5128	-0-	-390	-0-	509	1	4610	2	N	2			162
11	5340 X	5168	-0-	-172	-0-	516	1	4658	2	N	-0-			162

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4920 X	1579	-0-	-3341	-0-	483 1	1096 2	N	-0-		18
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		18
08		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	899 1	3722 2	N	-0-		18
09		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	863 1	3611 2	N	-0-		18
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	922 1	3725 2	N	-0-		18
*11		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	844 1	4444 2	N	-0-		18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590												
06		465 X	465	-0-	-0-	-0-	461 2	4 9	N	4		151
07		465 X	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-		151
08		775 X	405	-0-	-370	-0-	405 2		N	-0-		151
09		750 X	450	-0-	-300	-0-	450 2		N	-0-		151
10		775 X	494	-0-	-281	-0-	493 2	1 9	N	1		152
11		480 X	423	-0-	-57	-0-	421 2	2 9	N	2		154

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302												
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT		-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302												
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588		N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601 - 2605			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CORDELE (2610)		20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL, S.G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CORDELE (3825)		20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CORDELE (4000)		20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302											
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL		WELL #:	6AT	RRCID ->	131366	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208 PERF. 4426 - 4429			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, EAST (2700)		20586 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
JOHNSON, W. R. TRUSTEE		439300										
SPENCER		WELL #:	1	RRCID ->	001393	COMPL. DATE	10/09/1960	TOTAL DEPTH	3776 PERF. 2763 - 2768			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
WEARDEN BFE		WELL #:	1	RRCID ->	219455	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 2798 - 2801			
06	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
08	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
09	30 X	15	-0-	-15 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:	14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185 PERF. 2947 - 2951			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
		178030										
		WELL #:	1	RRCID ->	263679	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 2980 - 3060			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)										20591 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030									
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	001399	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3051 - 3056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

PRESSLY										WELL #:	1 B	RRCID ->	069693	COMPL. DATE	07/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)										20593 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP										073302									
DRUSHEL, S.G.										WELL #:	6AC	RRCID ->	131747	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	3030 - 3032
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CORDELE, W. (CLONE)										20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP										073302									
DRUSHEL -B-										WELL #:	7 C	RRCID ->	130671	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1450 - 1456
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

N S P OPERATING GROUP LLC										598285									
YAUSSEI "A"										WELL #:	6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	1520 - 1530
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CORDELE, WEST (JOE)										20593 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC										598285									
YAUSSEI										WELL #:	B 20	RRCID ->	159960	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2637 - 2647
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CORDELE, WEST (TIGER)			20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302									
DRUSHEL -B-			WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302									
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI			WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 2395 - 2400	
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	2325	2	N	-0-		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)			20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP			073302									
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

N S P OPERATING GROUP LLC			598285									
YAUSSEI "A"			WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TREPAS)		20593 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
N S P OPERATING GROUP LLC		598285															
YAUSSEI -A-		WELL #:	4	RRCID ->	131252	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	3221 PERF. 2082 - 2088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774															
GRAHAM		WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2636 - 2639								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
INLAND OCEAN, INC.		424607															
JOLLY, M. E.		WELL #:	1	RRCID ->	170641	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2580 - 2590								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
N S P OPERATING GROUP LLC		598285															
YAUSSEI B SWD		WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3773 - 3800								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030															
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216 PERF. 4237 - 4244								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:		14		RRCID ->		226842		COMPL. DATE		07/20/2006		TOTAL DEPTH		5185 PERF. 3057 - 3061	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

COSDEN (WILCOX LULING 7200)										20870 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
UNION SULPHUR CO. SPIELHAGEN, E. J.										876920									
										WELL #:	1	RRCID ->	001416	COMPL. DATE	08/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7170 - 7177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													11/01/2016						

COSDEN (Z-12)										20870 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. PETERSON										411736									
										WELL #:	1	RRCID ->	240418	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9805 - 9958
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	42	1	454	2	N	49		201					
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	54	9	636	2	N	30		231					
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	9	694	2	N	-0-		231					
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	82	1	619	2	N	-0-		231					
10	713	N	455	-0-	-258	-0-	92	1	406	2	N	-0-		231					
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	-0-		231					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
PAGE, GLADYS										411736									
										WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9716 - 9724
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)										20876 052		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP PAGE, C. E.										732217									
										WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3593 - 3595
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57					

COSDEN, WEST (MACKHANK)										20876 364		ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
PAGE UNIT #2										411736									
										WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	7460 - 7484
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16										

PAGE ESTATE 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16										

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREEELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

06	2100	N	1941	-0-	-159	B	-0-	1927	2	14	9	N	13			27
07	2139	N	2090	-0-	-49	B	-0-	2067	2	23	9	N	21			48
08	2263	N	1996	-0-	-267	B	-0-	1978	2	18	9	N	16			64
09	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2002	2	18	9	N	16			80
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2071	2	45	9	N	41	94	1	27
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	B	-0-					N	NO RPT			27

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

06	1830	N	1605	-0-	-225	B	-45871	1592	2	13	9	N	12			40
07	1674	N	1934	-0-	260	B	-45611	1920	2	14	9	N	13			53
08	2046	N	1949	-0-	-97	B	-45611	1935	2	14	9	N	13			66
09	1620	N	1824	-0-	204	B	-45407	1811	2	13	9	N	12			78
10	0	N	1895	-0-	1895	B	-43512	1834	2	61	9	N	55	93	1	40
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	B	-43512					N	NO RPT			40

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

06	1920	X	878	-0-	-1042	B	-12663	832	2	46	9	N	42			121
07	1984	X	1342	-0-	-642	B	-12663	1262	2	80	9	N	73			194
08	1457	N	703	-0-	-754	B	-12663	655	2	48	9	N	44			238
09	870	N	415	-0-	-455	B	-12663	380	2	35	9	N	32	176	1	94
10	1333	N	369	-0-	-964	B	-12663	334	2	35	9	N	32			126
11	690	N	287	-0-	-403	B	-12663	253	2	34	9	N	31			157

COSDEN, W. (2600 FRIO) 20876 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY 802713
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 10 RRCID -> 086139 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
CB ENERGY, LLC		119856									
PEDERNALES		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2357 2	136 9	N	124	184 1	231
07	2511 X	2123	-0-	-388	-0-	1959 2	164 9	N	149	188 1	192
08	2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2224 2	105 9	N	95		287
09	2490 X	2374	-0-	-116	-0-	2158 2	216 9	N	196	188 1	295
10	2573 X	155	-0-	-2418	-0-	148 2	7 9	N	6		301
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		301

PEDERNALES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456			
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357 2	23 9	N	21		471
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1289 2	142 9	N	129	187 1	413
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1295 2	31 9	N	28		441
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1186 2	28 9	N	25		466
10	1426 N	139	-0-	-1287	-0-	137 2	2 9	N	2		468
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		468

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)		21048 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ANGERSTEIN, H O		WELL #: 1		RRCID -> 207897		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280			
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 5		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 5		N	-0-		-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 5		N	-0-		-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 5		N	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 5		N	-0-		-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 5		N	-0-		-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SCHAEFER, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 145447		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
COLLINS, MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 231805		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT		-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251499		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

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

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

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

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

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

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7792 - 7834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
O'CONNOR-HEWITT		WELL #:	A 2	RRCID ->	231114	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 3361 - 3364
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515 PERF.15516 - 15854	
06	5042 X	5042	-0-	-0-	B	-0-	2130 1	2912 3	Y	-0-
07	4778 X	4778	-0-	-0-	B	-0-	2037 1	2741 3	Y	-0-
08	4661 X	4661	-0-	-0-	B	-0-	2054 1	2607 3	Y	-0-
09	4465 X	4465	-0-	-0-	B	-0-	1973 1	2492 3	Y	-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	B	-0-	1976 1	2415 3	Y	-0-
*11	4242 X	4242	-0-	-0-	B	-0-	1860 1	2382 3	Y	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
SARTWELLE		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600 PERF.13804 - 13818
06	1410 X	882	-0-	-528	-0-	882 2	N	-0-	17
07	1457 X	1227	-0-	-230	-0-	1227 2	N	-0-	17
08	1457 X	1417	-0-	-40	-0-	1417 2	N	-0-	17
09	1410 X	953	-0-	-457	-0-	953 2	N	-0-	17
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	17
11	1380 X	1291	-0-	-89	-0-	1291 2	N	-0-	17

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
STOVALL		945936							
		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259 PERF.14013 - 14156
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CRANDALL, RUBY		945936							
		WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500 PERF.14002 - 14044
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.// 21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	331 1	452 3	Y	2			3
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	298 1	402 3	Y	1			4
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	299 1	379 3	Y	-0-	3 1		1
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	292 1	369 3	Y	-0-			1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	287 1	350 3	Y	-0-			1
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	270 1	346 3	Y	1			2

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580		PERF.11830 - 13412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	192 1	1128 2	N	69	184 1		118
07	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	60 1	1220 2	N	79			197
08	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	43 1	924 2	N	38			235
09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	78 1	1034 2	N	50			285
10	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	74 1	998 2	N	49	179 1		155
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	78 1	866 2	N	55			210

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12511 - 12586		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12919 - 13910		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11120 - 11189		
06	2400 X	222	-0-	-2178	-0-	94 1	125 3	Y	3			319
07	1984 X	408	-0-	-1576	-0-	145 1	194 3	Y	63			382
08	992 X	467	-0-	-525	-0-	193 1	245 3	Y	26	226 1		182
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	202 1	255 3	Y	9			191
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	316 1	387 3	Y	28			219
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	408 1	524 3	Y	11			230

CROCKER (WX. 10,800)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
TULLIS-WALKER												
21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
419886												
WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		11700 X	6800	-0-	-4900	-0-	6778 2	22 9		N	20	94
07		12090 X	4833	-0-	-7257	-0-	4814 2	19 9		N	17	111
08	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	3469	3462 2	7 9		N	6	117
09	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	6206	2729 2	8 9		N	7	124
10		10141 X	3935	-0-	-6206	-0-	3920 2	15 9		N	14	138
*11		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2041 2	32 9		N	29	167

CROFT (SLICK)												
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN												
COPELAND, A. E. ET AL												
21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
895450												
WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16												

CUERO, S (BLK. 111 10,000)												
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP												
KOENIG, EDWARD F												
22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
084545												
WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	150 1	1396 3		N	11	60
07		1643 #	1318	-0-	-325	-0-	150 1	1161 3		N	6	66
08		1643 #	1312	-0-	-331	-0-	150 1	1162 3		N	-0-	66
09		1590 #	1253	-0-	-337	-0-	150 1	1102 3		N	1	67
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	12	79
11		1560 #	1219	-0-	-341	-0-	150 1	1043 3		N	24	103

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
ENCINA												
22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
907297												
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4824 2	61 9		N	55	193
07		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4662 2	48 9		N	44	60
08		5890 X	476	-0-	-5414	-0-	472 2	4 9		N	4	64
09		5700 X	3857	-0-	-1843	-0-	3781 2	76 9		N	69	133
10		5890 X	2514	-0-	-3376	-0-	2459 2	55 9		N	50	183
11		4890 X	2406	-0-	-2484	-0-	2370 2	36 9		N	33	216

ENCINA												
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940												
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
06		2790 N	1482	-0-	-1308	-0-	1403 2	79 9		N	72	196
07		2883 N	1090	-0-	-1793	-0-	1009 2	81 9		N	74	94
08		3100 N	3650	-0-	550	550	3625 2	25 9		N	23	117
09		2551 N	2001	-0-	-550	-0-	1751 2	250 9		N	227	174
10		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2696 2	83 9		N	75	249
11		2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2012 2	57 9		N	52	125

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485												
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	105
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2	107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102	106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	282	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	181	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	149	29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	50

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CORONADO MINERALS, LLC 179378
 FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

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

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 C & E OPERATING, INC. 120079
 WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			122
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			122
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			122
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BD OPERATING, LLC		040203								
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		MARALDO A403		WELL #: 1		RRCID -> 250474		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380	
06	16770 X	11913	-0-	-4857 B	-0-	8705 3	3208 9	N	2916	3082 1			367
*07	15872 X	10803	-0-	-5069 B	-0-	7690 3	3113 9	N	2830	2891 1			306
*08	14849 X	10670	-0-	-4179 B	-0-	7885 3	2785 9	N	2532	2693 1			145
*09	13410 X	9338	-0-	-4072 B	-0-	102 1	6775 3	N	2237	2179 1			203
						2461 9							
*10	12958 X	9366	-0-	-3592 B	-0-	223 1	6578 3	N	2332	2180 1			355
						2565 9							
11	11910 X	8161	-0-	-3749 B	-0-	270 1	5800 3	N	1901	2003 1			253
						2091 9							

BUTLER A-304		WELL #: 2		RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650					
06	8550 X	6853	-0-	-1697 B	-0-	5807 2	1046 9	N	951	914 1			193
*07	8215 X	7277	-0-	-938 B	-0-	6120 3	1157 9	N	1052	1079 1			166
*08	7719 X	6277	-0-	-1442 B	-0-	5500 3	777 9	N	706	725 1			147
*09	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	6582 3	1216 9	N	1105	1097 1			155
*10	7285 X	7002	-0-	-283 B	-0-	5964 3	1038 9	N	944	911 1			188
*11	8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	7119 3	1033 9	N	939	910 1			217

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 1		RRCID -> 259352		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286					
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				194
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				194
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				194
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				194
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				194

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 1		RRCID -> 259552		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241					
06	6990 X	915	-0-	-6075 B	-0-	368 2	547 9	N	497				809
*07	48439 X	48439	-0-	-0- B	-0-	372 1	36010 3	N	10961	11529 1			241
						12057 9							
*08	62286 X	62286	-0-	-0- B	-0-	1176 1	44507 3	N	15094	14537 1			798
						16603 9							
*09	69036 X	69036	-0-	-0- B	-0-	1166 1	51287 3	N	15075	15362 1			511
						16583 9							
*10	64633 X	64633	-0-	-0- B	-0-	1626 1	47027 3	N	14527	14345 1			693
						15980 9							
*11	66363 X	66363	-0-	-0- B	-0-	1710 1	48485 3	N	14698	15020 1			371
						16168 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	2692	-0-	-428 B	-255691	41	1	2273	2	N	344	353	91
						378	9						
*07	3193 X	2991	-0-	-202 B	-255691	61	1	2285	3	N	586	520	157
						645	9						
*08	3162 X	2814	-0-	-348 B	-255691	5	1	2260	3	N	499	541	115
						549	9						
*09	2880 X	2788	-0-	-92 B	-255691	19	1	2140	3	N	572	545	142
						629	9						
*10	2976 X	2763	-0-	-213 B	-255691	18	1	2176	3	N	517	540	119
						569	9						
11	2880 X	2487	-0-	-393 B	-255691	4	1	2076	3	N	370	371	118
						407	9						
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752													
06	3570 X	2602	-0-	-968 B	-0-	2219	2	383	9	N	348	329	103
*07	3751 X	3135	-0-	-616 B	-0-	2535	3	600	9	N	545	541	107
*08	3751 X	3218	-0-	-533 B	-0-	2627	3	591	9	N	537	552	92
*09	3630 X	3501	-0-	-129 B	-0-	2873	3	628	9	N	571	556	107
*10	3255 X	3252	-0-	-3 B	-0-	2846	3	406	9	N	369	373	103
*11	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	2669	3	614	9	N	558	551	110
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733													
06	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2072	2	414	9	N	376	351	101
*07	3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	2610	3	439	9	N	399	357	143
*08	3100 X	1393	-0-	-1707 B	-0-	1	1	1207	3	N	168	158	153
						185	9						
*09	3000 X	297	-0-	-2703 B	-0-	297	3			N	-0-		153
*10	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	87	1	3165	3	N	502	549	106
						552	9						
11	2940 X	2655	-0-	-285 B	-0-	28	1	2214	3	N	375	369	112
						413	9						
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607													
06	14580 X	729	-0-	-13851 B	-0-	213	1	304	2	N	193	178	212
						212	9						
*07	14942 X	305	-0-	-14637 B	-0-	305	1			N	-0-		212
*08	4371 X	294	-0-	-4077 B	-0-	294	1			N	-0-		212
*09	2012 X	2012	-0-	-0- B	-0-	275	1	1737	3	N	-0-		212
*10	20918 X	20918	-0-	-0- B	-0-	272	1	17017	3	N	3299	567	220
						3629	9						
*11	16861 X	16861	-0-	-0- B	-0-	215	1	13680	3	N	2696	2579	172
						2966	9						
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
06	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-		277
*07	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	231	182	326
*08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		326
*09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-		326
*10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	160	179	307
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		307

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	15570 X	9566	-0-	-6004 B	-0-	422	1	6163	3	N	2710	2568	0	180 1 178
						2981	9							
*07	14353 X	6069	-0-	-8284 B	-0-	448	1	3846	3	N	1614	1421	0	176 1 195
						1775	9							
*08	8990 X	3979	-0-	-5011 B	-0-	439	1	2353	3	N	1079	1079	0	195
						1187	9							
*09	9570 X	3235	-0-	-6335 B	-0-	453	1	1819	3	N	875	875	0	195
						963	9							
*10	9889 X	2716	-0-	-7173 B	-0-	388	1	1739	3	N	535	381	0	185 1 164
						589	9							
11	9570 X	2889	-0-	-6681 B	-0-	165	1	1699	3	N	932	200	0	703 1 193
						1025	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
06	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	4	1	3193	2	N	385	355	1	139
						424	9							
*07	4743 X	3728	-0-	-1015 B	-0-	13	1	3118	3	N	543	549	1	133
						597	9							
*08	4774 X	3250	-0-	-1524 B	-0-	40	1	2818	3	N	356	358	1	131
						392	9							
*09	4620 X	2935	-0-	-1685 B	-0-	21	1	2500	3	N	376	367	1	140
						414	9							
*10	4774 X	2829	-0-	-1945 B	-0-	2445	3	384	9	N	349	366	1	123
						138	1	2016	3	N	398	369	1	152
11	3630 X	2592	-0-	-1038 B	-0-	438	9							
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
06	7980 X	5130	-0-	-2850 B	-0-	4011	2	1119	9	N	1017	438	0	727 1 267
						45	1	6684	3	N	1784	294	0	1439 1 318
*07	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	1962	9							
*08	10759 X	10759	-0-	-0- B	-0-	8188	3	2571	9	N	2337	2337	0	318
						7272	3	2391	9	N	2174	1618	0	547 1 327
*09	9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	1	1	7207	3	N	2024	694	0	1272 1 385
*10	9434 X	9434	-0-	-0- B	-0-	2226	9							
						16	1	6750	3	N	1961	443	0	1483 1 420
*11	8923 X	8923	-0-	-0- B	-0-	2157	9							
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
06	13410 X	12137	-0-	-1273 B	-0-	40	1	10538	2	N	1417	1420	1	298
						1559	9							
*07	12989 X	4486	-0-	-8503 B	-0-	85	1	3855	3	N	496	544	1	250
						546	9							
*08	12865 X	8504	-0-	-4361 B	-0-	130	1	7404	3	N	882	908	1	224
						970	9							
*09	12420 X	8033	-0-	-4387 B	-0-	251	1	6966	3	N	742	726	1	240
						816	9							
*10	12834 X	7002	-0-	-5832 B	-0-	289	1	5922	3	N	719	735	1	224
						791	9							
11	12150 X	5962	-0-	-6188 B	-0-	381	1	4830	3	N	683	739	1	168
						751	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 13402		PERF.14073 - 18192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6450 X	3706	-0-	-2744 B	-0-	416	1	2882	2	N	371	367	1	374
						408	9							
*07	6324 X	6231	-0-	-93 B	-0-	404	1	5223	3	N	549	550	1	373
						604	9							
*08	6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	414	1	5403	3	N	374	363	1	384
						411	9							
*09	5940 X	5148	-0-	-792 B	-0-	409	1	4354	3	N	350	357	1	377
						385	9							
*10	6231 X	284	-0-	-5947 B	-0-	284	1			N	-0-			377
11	6030 X	429	-0-	-5601 B	-0-	271	1	158	9	N	144	169	1	352

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13467 - 17761				
06	570 X	260	-0-	-310 B	-0-	260	1			N	-0-			109
*07	496 X	174	-0-	-322 B	-0-	174	1			N	-0-			109
*08	403 X	57	-0-	-346 B	-0-	57	1			N	-0-			109
*09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			109
*10	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			109
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			109

BUTLER UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 13487		PERF.13728 - 18482				
06	5430 X	4403	-0-	-1027 B	-0-	146	1	3500	3	N	688	728	1	140
						757	9							
*07	5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	256	1	3867	3	N	806	727	1	219
						887	9							
*08	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	330	1	4171	3	N	510	547	1	182
						561	9							
*09	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	309	1	4165	3	N	919	913	1	188
						1011	9							
*10	5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	336	1	4306	3	N	742	733	1	197
						816	9							
*11	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	332	1	4429	3	N	1142	420	0	740 1 179
						1256	9							

KOLODZIEJCZYK UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 265406		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13906 - 18200				
06	11790 X	5756	-0-	-6034 B	-0-	4951	3	805	9	N	732	521	1	337
*07	10871 X	10871	-0-	-0- B	-0-	9180	3	1691	9	N	1537	1643	1	231
*08	8928 X	6294	-0-	-2634 B	-0-	5360	3	934	9	N	849	912	1	168
*09	7560 X	131	-0-	-7429 B	-0-	34	1	97	3	N	-0-			168
*10	10881 X	76	-0-	-10805 B	-0-	76	1			N	-0-			168
11	10530 X	-0-	-0-	-10530 B	-0-					N	-0-			168

J. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13656		PERF.14085 - 19096				
06	8580 X	8001	-0-	-579 B	-0-	7206	2	795	9	N	723	708	1	206
*07	8866 X	8044	-0-	-822 B	-0-	7292	3	752	9	N	684	735	1	155
*08	8835 X	7970	-0-	-865 B	-0-	18	1	7162	3	N	718	712	1	161
						790	9							
*09	8242 X	8242	-0-	-0- B	-0-	17	1	7612	3	N	557	543	1	175
						613	9							
*10	8531 X	8531	-0-	-0- B	-0-	2	1	7884	3	N	586	543	1	218
						645	9							
11	8010 X	7847	-0-	-163 B	-0-	7261	3	586	9	N	533	546	1	205

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870 X	578	-0-	-6292 B	-0-	578	1		N	-0-			261
*07	20177 X	20177	-0-	-0- B	-0-	527	1	14855	3	4359	4461	1	159
						4795	9						
*08	44740 X	44740	-0-	-0- B	-0-	599	1	34206	3	9032	8325	1	866
						9935	9						
*09	60604 X	60604	-0-	-0- B	-0-	463	1	47748	3	11266	28	0	11446 1 658
						12393	9						
*10	59673 X	59673	-0-	-0- B	-0-	767	1	46444	3	11329	11639	1	348
						12462	9						
*11	50634 X	50634	-0-	-0- B	-0-	769	1	38613	3	10229	2643	0	7836 1 98
						11252	9						

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

06	6690 X	5228	-0-	-1462 B	-0-	9	1	4421	2	N	725	735	1	127
						798	9							
*07	6820 X	5120	-0-	-1700 B	-0-	79	1	4445	3	N	542	553	1	116
						596	9							
*08	6324 X	5121	-0-	-1203 B	-0-	246	1	4042	3	N	757	713	1	160
						833	9							
*09	5610 X	3458	-0-	-2152 B	-0-	226	1	2860	3	N	338	367	1	131
						372	9							
*10	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	275	1	4808	3	N	536	550	1	117
						590	9							
*11	5611 X	5611	-0-	-0- B	-0-	248	1	4781	3	N	529	549	1	97
						582	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

06	14820 X	81	-0-	-14739 B	-0-	25	1	56	3	N	-0-			187
*07	15314 X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	258	183	1	262
*08	15314 X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-			262
*09	3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-			262
*10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			262
11	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			262

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

06	14490 X	11604	-0-	-2886 B	-0-	160	1	8300	3	N	2858	2858	0	156
						3144	9							
*07	14074 X	11903	-0-	-2171 B	-0-	170	1	8575	3	N	2871	2537	0	358 1 132
						3158	9							
*08	13609 X	11736	-0-	-1873 B	-0-	247	1	8365	3	N	2840	2840	0	132
						3124	9							
*09	12270 X	11184	-0-	-1086 B	-0-	235	1	7975	3	N	2704	2533	0	184 1 119
						2974	9							
*10	12462 X	11491	-0-	-971 B	-0-	262	1	8172	3	N	2779	2779	0	119
						3057	9							
11	11610 X	10294	-0-	-1316 B	-0-	252	1	7607	3	N	2214	1841	0	373 1 119
						2435	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333			WELL #: 2		RRCID -> 266287			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 13499		PERF.14341 - 18238	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	22620 X	16957	-0-	-5663 B	-0-	408	1	14285	2	N	2058	2058	0	289
						2264	9							
*07	20491 X	16964	-0-	-3527 B	-0-	65	1	14609	3	N	2082	1838	0	349
						2290	9					184	1	
*08	19530 X	16440	-0-	-3090 B	-0-	14241	3	2199	9	N	1999	1999	0	349
*09	18120 X	15519	-0-	-2601 B	-0-	7	1	13413	3	N	1908	1908	0	349
						2099	9							
*10	18321 X	15756	-0-	-2565 B	-0-	211	1	13386	3	N	1963	1963	0	349
						2159	9							
11	17310 X	14899	-0-	-2411 B	-0-	221	1	12645	3	N	1848	1848	0	349
						2033	9							

D. BAKER UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 266296			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 13151		PERF.13313 - 16746	
06	8220 X	7941	-0-	-279 B	-0-	68	1	5818	2	N	1868	1759	0	497
						2055	9					182	1	
*07	8184 X	7298	-0-	-886 B	-0-	92	1	5482	3	N	1567	1567	0	497
						1724	9							
*08	8184 X	7171	-0-	-1013 B	-0-	168	1	5148	3	N	1686	1686	0	497
						1855	9							
*09	7950 X	6715	-0-	-1235 B	-0-	55	1	5251	3	N	1281	695	0	362
						1409	9					721	1	
*10	8215 X	7133	-0-	-1082 B	-0-	3	1	5312	3	N	1653	956	0	508
						1818	9							
11	7950 X	6497	-0-	-1453 B	-0-	197	1	4715	3	N	1441	1478	1	471
						1585	9							

LACKEY UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 266488			COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 13094		PERF.13417 - 18026	
06	17490 X	14071	-0-	-3419 B	-0-	201	1	10056	2	N	3467	3467	0	184
						3814	9							
*07	16895 X	14094	-0-	-2801 B	-0-	622	1	9611	3	N	3510	3152	0	355
						3861	9					187	1	
*08	16585 X	13462	-0-	-3123 B	-0-	371	1	9393	3	N	3362	3362	0	355
						3698	9							
*09	15180 X	12767	-0-	-2413 B	-0-	247	1	9013	3	N	3188	3188	0	355
						3507	9							
*10	15686 X	13215	-0-	-2471 B	-0-	254	1	9431	3	N	3209	3209	0	355
						3530	9							
11	14070 X	12265	-0-	-1805 B	-0-	266	1	8691	3	N	3007	3007	0	355
						3308	9							

GOHLKE UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 266697			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 13782		PERF.13889 - 18477	
06	16200 X	14054	-0-	-2146 B	-0-	272	1	12092	3	N	1536	1536	0	202
						1690	9							
*07	16740 X	14738	-0-	-2002 B	-0-	295	1	12718	3	N	1568	1415	0	170
						1725	9					185	1	
*08	16337 X	14644	-0-	-1693 B	-0-	249	1	12645	3	N	1591	1591	0	170
						1750	9							
*09	15720 X	13832	-0-	-1888 B	-0-	243	1	12109	3	N	1345	1153	0	178
						1480	9					184	1	
*10	15531 X	14167	-0-	-1364 B	-0-	234	1	12408	3	N	1386	1282	1	282
						1525	9							
11	14250 X	13968	-0-	-282 B	-0-	219	1	11884	3	N	1695	1656	1	321
						1865	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11400 X	10516	-0-	-884 B	-0-	310 1	8555 3		N	1501	1501 0		274
							1651 9							
*07		11687 X	10802	-0-	-885 B	-0-	456 1	8580 3		N	1605	1330 0	184 1	365
							1766 9							
*08		11346 X	10335	-0-	-1011 B	-0-	164 1	8608 3		N	1421	482 0	907 1	397
							1563 9							
*09		10890 X	10202	-0-	-688 B	-0-	336 1	8283 3		N	1439	1304 0	163 1	369
							1583 9							
*10		11253 X	10368	-0-	-885 B	-0-	212 1	8557 3		N	1454	1474 0		349
							1599 9							
11		10530 X	9827	-0-	-703 B	-0-	131 1	8161 3		N	1395	1274 0	186 1	284
							1535 9							
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
06		13470 X	11174	-0-	-2296 B	-0-	203 1	8617 3		N	2140	2140 0		142
							2354 9							
*07		13919 X	10988	-0-	-2931 B	-0-	200 1	8634 3		N	1958	1039 0	902 1	159
							2154 9							
*08		13268 X	10856	-0-	-2412 B	-0-	8632 3	2224 9		N	2022	2022 0		159
*09		11160 X	10239	-0-	-921 B	-0-	8137 3	2102 9		N	1911	1911 0		159
*10		11532 X	10488	-0-	-1044 B	-0-	8343 3	2145 9		N	1950	1950 0		159
11		11160 X	9987	-0-	-1173 B	-0-	1 1	7934 3		N	1865	1865 0		159
							2052 9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055														
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			153
*07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			153
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
*09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
*10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			153
*11		290 X	290	-0-	-0- B	-0-	159 1	131 9		N	119	131 1		141
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
06		6510 X	5487	-0-	-1023 B	-0-	224 1	4292 2		N	883	1103 1		231
							971 9							
*07		6262 X	6072	-0-	-190 B	-0-	382 1	4334 3		N	1233	888 0	358 1	218
							1356 9							
*08		5921 X	5862	-0-	-59 B	-0-	152 1	4381 3		N	1208	1029 0	182 1	215
							1329 9							
*09		5730 X	5345	-0-	-385 B	-0-	206 1	4081 3		N	962	962 0		215
							1058 9							
*10		6076 X	5397	-0-	-679 B	-0-	151 1	4177 3		N	972	972 0		215
							1069 9							
11		5880 X	5125	-0-	-755 B	-0-	201 1	3889 3		N	941	941 0		215
							1035 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18720 X	12587	-0-	-6133 B	-0-	181	1	10749	2	N	1506	764	0	728 1 383
						1657	9							
*07	18507 X	16553	-0-	-1954 B	-0-	469	1	13611	3	N	2248	384	0	1806 1 441
						2473	9							
*08	17732 X	15571	-0-	-2161 B	-0-	235	1	13072	3	N	2058	1813	0	356 1 330
						2264	9							
*09	16380 X	14581	-0-	-1799 B	-0-	213	1	12402	3	N	1787	1787	0	330
						1966	9							
*10	16554 X	14825	-0-	-1729 B	-0-	541	1	12006	3	N	2071	218	0	1825 1 358
						2278	9							
11	16020 X	13698	-0-	-2322 B	-0-	539	1	11261	3	N	1725	87	0	1614 1 382
						1898	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
06	15540 X	14444	-0-	-1096 B	-0-	449	1	11969	2	N	1842	1815	1	291
						2026	9							
*07	15500 X	14534	-0-	-966 B	-0-	600	1	11555	3	N	2163	2174	1	280
						2379	9							
*08	16027 X	14590	-0-	-1437 B	-0-	670	1	11302	3	N	2380	2181	1	479
						2618	9							
*09	15180 X	13250	-0-	-1930 B	-0-	776	1	10627	3	N	1679	1836	1	322
						1847	9							
*10	14911 X	13893	-0-	-1018 B	-0-	773	1	10873	3	N	2043	2006	1	359
						2247	9							
11	14430 X	13002	-0-	-1428 B	-0-	648	1	10440	3	N	1740	1840	1	259
						1914	9							
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			476
11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1		1	1		N	-0-			476
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
06	12660 X	9566	-0-	-3094 B	-0-	222	1	7552	2	N	1629	1629	0	182
						1792	9							
*07	10881 X	8174	-0-	-2707 B	-0-	333	1	6379	3	N	1329	854	0	360 1 297
						1462	9							
*08	10881 X	6380	-0-	-4501 B	-0-	493	1	4849	3	N	944	906	1	335
						1038	9							
*09	10530 X	6100	-0-	-4430 B	-0-	314	1	4609	3	N	1070	912	1	493
						1177	9							
*10	9889 X	5982	-0-	-3907 B	-0-	208	1	4707	3	N	970	17	0	1281 1 165
						1067	9							
11	9570 X	5625	-0-	-3945 B	-0-	147	1	4580	3	N	816	4	0	702 1 275
						898	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		33780 X	27256	-0-	-6524 B	-0-	1839	1 23231 2	N	1987	1830 1	266		
							2186	9						
*07		32767 X	29898	-0-	-2869 B	-0-	2050	1 25875 3	N	1794	1820 1	240		
							1973	9						
*08		31310 X	28457	-0-	-2853 B	-0-	1663	1 25061 3	N	1575	1636 1	179		
							1733	9						
*09		30300 X	24559	-0-	-5741 B	-0-	1784	1 21136 3	N	1490	1443 1	226		
							1639	9						
*10		31310 X	24993	-0-	-6317 B	-0-	1980	1 21093 3	N	1745	1661 1	310		
							1920	9						
11		28920 X	23093	-0-	-5827 B	-0-	1688	1 19503 3	N	1729	1855 1	184		
							1902	9						

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
06		14490 X	12623	-0-	-1867 B	-0-	10476	2 2147 9	N	1952	1709 0	224	183 1	
							11001	3		1584	1584 0	224		
*07		14384 X	12743	-0-	-1641 B	-0-	174	1 10253 3	N	1712	1712 0	224		
							1883	9						
*08		13733 X	12310	-0-	-1423 B	-0-	34	1 9788 3	N	1603	1603 0	224		
							1763	9						
*09		12810 X	11585	-0-	-1225 B	-0-	9937	3 1794 9	N	1631	1631 0	224		
							1746	9		1587	1587 0	224		
*10		13051 X	11731	-0-	-1320 B	-0-	4	1 9340 3	N					
							1746	9						
11		12630 X	11090	-0-	-1540 B	-0-								

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
06		27278 X	27278	-0-	-0- B	-0-	1315	1 24501 2	N	1329	1277 1	185		
							1462	9						
*07		27438 X	27438	-0-	-0- B	-0-	1324	1 24664 3	N	1318	1261 1	242		
							1450	9						
*08		28396 X	26679	-0-	-1717 B	-0-	1359	1 24053 3	N	1152	1095 1	299		
							1267	9						
*09		27480 X	22317	-0-	-5163 B	-0-	1263	1 19744 3	N	1191	1283 1	207		
							1310	9						
*10		28396 X	20238	-0-	-8158 B	-0-	1350	1 17419 3	N	1335	1278 1	264		
							1469	9						
11		27270 X	19262	-0-	-8008 B	-0-	1308	1 16615 3	N	1217	1286 1	195		
							1339	9						

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
06		16260 X	13583	-0-	-2677 B	-0-	773	1 10796 2	N	1831	1842 1	230		
							2014	9						
*07		15841 X	13462	-0-	-2379 B	-0-	901	1 10903 3	N	1507	1458 1	279		
							1658	9						
*08		15190 X	13278	-0-	-1912 B	-0-	870	1 10567 3	N	1674	1454 1	499		
							1841	9						
*09		14280 X	12134	-0-	-2146 B	-0-	660	1 10114 3	N	1236	1465 1	270		
							1360	9						
*10		14172 X	14172	-0-	-0- B	-0-	659	1 11519 3	N	1813	1656 1	427		
							1994	9						
11		13590 X	12311	-0-	-1279 B	-0-	494	1 10079 3	N	1580	1671 1	336		
							1738	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	612	1	8061	2	N	1960	2012	1	216
							2156	9							
*07		10853 X	10853	-0-	-0- B	-0-	681	1	7889	3	N	2075	1969	1	322
							2283	9							
*08		10075 X	9982	-0-	-93 B	-0-	616	1	7352	3	N	1831	1833	1	320
							2014	9							
*09		9750 X	8904	-0-	-846 B	-0-	450	1	6835	3	N	1472	1457	1	335
							1619	9							
*10		10075 X	7932	-0-	-2143 B	-0-	707	1	5426	3	N	1635	1658	1	312
							1799	9							
11		9750 X	8942	-0-	-808 B	-0-	887	1	6278	3	N	1615	1669	1	258
							1777	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145															
06		20160 X	16264	-0-	-3896 B	-0-	15310	2	954	9	N	867	867	0	123
*07		20088 X	16598	-0-	-3490 B	-0-	15395	3	1203	9	N	1094	930	0	121
							14722	3	1144	9	N	1040	1040	0	121
*08		19127 X	15866	-0-	-3261 B	-0-	14722	3	1144	9	N	1040	1040	0	121
							13830	3	1087	9	N	988	988	0	121
*09		17790 X	14917	-0-	-2873 B	-0-	13830	3	1087	9	N	988	988	0	121
							13697	3	1086	9	N	987	987	0	121
*10		17763 X	14783	-0-	-2980 B	-0-	13697	3	1086	9	N	987	987	0	121
							12293	3	1040	9	N	945	945	0	121
11		16260 X	13333	-0-	-2927 B	-0-	12293	3	1040	9	N	945	945	0	121
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975															
06		17850 X	16907	-0-	-943 B	-0-	13710	2	3197	9	N	2906	2633	0	394
*07		18445 X	16223	-0-	-2222 B	-0-	277	1	13164	3	N	2529	2295	0	445
							2782	9							
*08		18352 X	17211	-0-	-1141 B	-0-	323	1	14047	3	N	2583	2583	0	445
							2841	9							
*09		17081 X	17081	-0-	-0- B	-0-	185	1	14252	3	N	2404	2404	0	445
							2644	9							
*10		17484 X	16621	-0-	-863 B	-0-	14044	3	2577	9	N	2343	2343	0	445
							12730	3	2355	9	N	2141	2141	0	445
11		16920 X	15085	-0-	-1835 B	-0-	12730	3	2355	9	N	2141	2141	0	445
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278															
06		11010 X	9058	-0-	-1952 B	-0-	108	1	6641	2	N	2099	1188	0	509
							2309	9							
*07		11377 X	9383	-0-	-1994 B	-0-	189	1	7106	3	N	1898	1430	0	431
							2088	9							
*08		10540 X	10049	-0-	-491 B	-0-	206	1	7067	3	N	2524	1746	0	291
							2776	9							
*09		10200 X	9632	-0-	-568 B	-0-	224	1	7156	3	N	2047	2047	0	291
							2252	9							
*10		9982 X	9430	-0-	-552 B	-0-	292	1	6877	3	N	2055	2028	1	318
							2261	9							
11		9720 X	8819	-0-	-901 B	-0-	281	1	6229	3	N	2099	648	0	305
							2309	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340																
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	EOM BALANCE	
06		10590 X	9318	-0-	-1272 B	-0-	50	1	8455	2	N	739	317	0	538 1	236
							813	9								
*07		10943 X	10066	-0-	-877 B	-0-	46	1	8806	3	N	1104	497	0	545 1	298
							1214	9								
*08		10602 X	9795	-0-	-807 B	-0-	8658	3	1137	9	N	1034	1034	0		298
*09		10020 X	9192	-0-	-828 B	-0-	17	1	8104	3	N	974	974	0		298
							1071	9								
*10		10261 X	9463	-0-	-798 B	-0-	8364	3	1099	9	N	999	999	0		298
11		9750 X	8917	-0-	-833 B	-0-	7847	3	1070	9	N	973	973	0		298

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350																
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946																
06		6270 X	808	-0-	-5462 B	-0-	425	1	383	9	N	348	356	1		89
*07		6386 X	5665	-0-	-721 B	-0-	437	1	4835	3	N	357	358	1		88
							393	9								
*08		6386 X	5118	-0-	-1268 B	-0-	469	1	4451	3	N	180	184	1		84
							198	9								
*09		6180 X	4552	-0-	-1628 B	-0-	444	1	3711	3	N	361	358	1		87
							397	9								
*10		5673 X	4442	-0-	-1231 B	-0-	477	1	3739	3	N	205	180	1		112
							226	9								
11		5490 X	4335	-0-	-1155 B	-0-	659	1	3291	3	N	350	359	1		103
							385	9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262																
06		11370 X	8961	-0-	-2409 B	-0-	6620	2	2341	9	N	2128	1866	0	367 1	109
*07		11191 X	8921	-0-	-2270 B	-0-	6629	3	2292	9	N	2084	1941	0	175 1	77
*08		10478 X	8754	-0-	-1724 B	-0-	6674	3	2080	9	N	1891	915	0	878 1	175
*09		9780 X	8531	-0-	-1249 B	-0-	207	1	6080	3	N	2040	971	0	905 1	339
							2244	9								
*10		9610 X	8114	-0-	-1496 B	-0-	126	1	6316	3	N	1520	1639	1		220
							1672	9								
11		8970 X	5086	-0-	-3884 B	-0-	2	1	3689	3	N	1268	183	0	1092 1	213
							1395	9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572																
06		16650 X	12947	-0-	-3703 B	-0-	9819	2	3128	9	N	2844	2082	0	902 1	154
*07		16616 X	12714	-0-	-3902 B	-0-	9578	3	3136	9	N	2851	2671	0	178 1	156
*08		15531 X	12502	-0-	-3029 B	-0-	9389	3	3113	9	N	2830	2830	0		156
*09		14160 X	11492	-0-	-2668 B	-0-	8612	3	2880	9	N	2618	2618	0		156
*10		13826 X	10987	-0-	-2839 B	-0-	8151	3	2836	9	N	2578	2135	0	365 1	234
11		12960 X	7916	-0-	-5044 B	-0-	6077	3	1839	9	N	1672	1646	1		260

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12090 X	9516	-0-	-2574 B	-0-	22	1	7381	2	N	1921	1921	0	249
						2113	9							
*07	11563 X	9256	-0-	-2307 B	-0-	11	1	7407	3	N	1671	848	0	909 1 163
						1838	9							
*08	10912 X	9327	-0-	-1585 B	-0-	11	1	7184	3	N	1938	1213	0	732 1 156
						2132	9							
*09	9960 X	8600	-0-	-1360 B	-0-	6719	3	1881	9	N	1710	1710	0	156
*10	9827 X	8596	-0-	-1231 B	-0-	63	1	6653	3	N	1709	1709	0	156
						1880	9							
11	9510 X	8338	-0-	-1172 B	-0-	291	1	6257	3	N	1627	1627	0	156
						1790	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			606
*07	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*08	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*09	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			606
*11	1608 X	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-			606
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468														
06	13650 X	11673	-0-	-1977 B	-0-	374	1	9223	2	N	1887	1836	1	303
						2076	9							
*07	13609 X	11907	-0-	-1702 B	-0-	357	1	9492	3	N	1871	1820	1	354
						2058	9							
*08	13454 X	11451	-0-	-2003 B	-0-	28	1	9443	3	N	1800	1845	1	309
						1980	9							
*09	12270 X	10552	-0-	-1718 B	-0-	143	1	8768	3	N	1492	1470	1	331
						1641	9							
*10	12431 X	11432	-0-	-999 B	-0-	243	1	9130	3	N	1872	1846	1	357
						2059	9							
11	11670 X	10276	-0-	-1394 B	-0-	216	1	8238	3	N	1656	1676	1	337
						1822	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
06	15990 X	13625	-0-	-2365 B	-0-	10231	2	3394	9	N	3085	3085	0	147
*07	15841 X	14063	-0-	-1778 B	-0-	10661	3	3402	9	N	3093	2871	0	179 1 190
*08	15469 X	13479	-0-	-1990 B	-0-	10230	3	3249	9	N	2954	2954	0	190
*09	14670 X	12448	-0-	-2222 B	-0-	9356	3	3092	9	N	2811	2723	0	182 1 96
*10	14136 X	11670	-0-	-2466 B	-0-	9077	3	2593	9	N	2357	1293	0	893 1 267
11	13620 X	7309	-0-	-6311 B	-0-	5371	3	1938	9	N	1762	1803	1	226
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
06	13200 X	10731	-0-	-2469 B	-0-	164	1	8519	2	N	1862	1825	1	315
						2048	9							
*07	13640 X	10980	-0-	-2660 B	-0-	270	1	8723	3	N	1806	1809	1	312
						1987	9							
*08	12958 X	8156	-0-	-4802 B	-0-	262	1	6882	3	N	920	915	1	317
						1012	9							
*09	11970 X	11851	-0-	-119 B	-0-	263	1	9591	3	N	1815	1831	1	301
						1997	9							
*10	18565 X	18565	-0-	-0- B	-0-	365	1	16183	3	N	1834	1836	1	299
						2017	9							
*11	12270 X	12270	-0-	-0- B	-0-	396	1	9852	3	N	1838	508	0	1296 1 333
						2022	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18300 X	13060	-0-	-5240 B	-0-	165 1	11497 2	N	N	1271	1271 0		92
							1398 9							
*07		17236 X	13151	-0-	-4085 B	-0-	95 1	11377 3	N	N	1526	809 0	551 1	258
							1679 9							
*08		15283 X	12429	-0-	-2854 B	-0-	10893 3	1536 9	N	N	1396	1396 0		258
*09		14730 X	11410	-0-	-3320 B	-0-	9992 3	1418 9	N	N	1289	1289 0		258
*10		14508 X	11283	-0-	-3225 B	-0-	9866 3	1417 9	N	N	1288	1288 0		258
11		13050 X	10421	-0-	-2629 B	-0-	9082 3	1339 9	N	N	1217	1217 0		258

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
06		12270 X	9435	-0-	-2835 B	-0-	7398 2	2037 9	N	N	1852	1586 0	368 1	233
*07		12059 X	9046	-0-	-3013 B	-0-	7065 3	1981 9	N	N	1801	1801 0		233
*08		11625 X	8964	-0-	-2661 B	-0-	6857 3	2107 9	N	N	1915	1915 0		233
*09		10590 X	8332	-0-	-2258 B	-0-	6384 3	1948 9	N	N	1771	1771 0		233
*10		10509 X	8328	-0-	-2181 B	-0-	5 1	6367 3	N	N	1778	1778 0		233
							1956 9							
11		9450 X	1406	-0-	-8044 B	-0-	16 1	1067 3	N	N	294	294 0		233
							323 9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
06		7050 X	5403	-0-	-1647 B	-0-	287 1	3924 2	N	N	1084	1050 1		212
							1192 9							
*07		7223 X	4969	-0-	-2254 B	-0-	143 1	3940 3	N	N	805	905 1		112
							886 9							
*08		6541 X	5369	-0-	-1172 B	-0-	30 1	4079 3	N	N	1145	1062 1		195
							1260 9							
*09		6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	3 1	5392 3	N	N	1082	1092 1		185
							1190 9							
*10		7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	44 1	5830 3	N	N	1115	1084 1		216
							1227 9							
11		5400 X	5373	-0-	-27 B	-0-	145 1	4094 3	N	N	1031	1090 1		157
							1134 9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
06		2100 X	1648	-0-	-452 B	-0-	5 1	1447 2	N	N	178	170 1		98
							196 9							
*07		2170 X	1580	-0-	-590 B	-0-	658 1	736 3	N	N	169	171 1		96
							186 9							
*08		1922 X	1595	-0-	-327 B	-0-	827 1	590 3	N	N	162	169 1		89
							178 9							
*09		1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	192 1	1449 3	N	N	169	181 1		77
							186 9							
*10		1705 X	1641	-0-	-64 B	-0-	15 1	1626 3	N	N	-0-			77
11		1650 X	1253	-0-	-397 B	-0-	128 1	904 3	N	N	201	182 1		96
							221 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	11820 X	8810	-0-	-3010 B	-0-	202	1	6547	2	N	1874	1874	0	470
						2061	9							
*07	12214 X	8837	-0-	-3377 B	-0-	293	1	6479	3	N	1877	1699	0	180 1 468
						2065	9							
*08	11904 X	8651	-0-	-3253 B	-0-	279	1	6345	3	N	1843	1843	0	468
						2027	9							
*09	10680 X	7866	-0-	-2814 B	-0-	270	1	5785	3	N	1646	1646	0	468
						1811	9							
*10	9703 X	7593	-0-	-2110 B	-0-	340	1	5505	3	N	1589	1589	0	468
						1748	9							
11	8820 X	8005	-0-	-815 B	-0-	349	1	5860	3	N	1633	1633	0	468
						1796	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

06	18420 X	9405	-0-	-9015 B	-0-	103	1	7321	2	N	1801	1801	0	284
						1981	9							
*07	15221 X	8181	-0-	-7040 B	-0-	1	1	6739	3	N	1310	1310	0	284
						1441	9							
*08	13392 X	9334	-0-	-4058 B	-0-	5	1	7390	3	N	1763	1763	0	284
						1939	9							
*09	11910 X	7880	-0-	-4030 B	-0-	312	1	5970	3	N	1453	1453	0	284
						1598	9							
*10	11439 X	7228	-0-	-4211 B	-0-	196	1	5658	3	N	1249	196	0	920 1 417
						1374	9							
11	9420 X	7665	-0-	-1755 B	-0-	132	1	6066	3	N	1334	1477	1	274
						1467	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

06	13740 X	11351	-0-	-2389 B	-0-	376	1	9345	2	N	1482	1454	1	338
						1630	9							
*07	13361 X	11474	-0-	-1887 B	-0-	297	1	9406	3	N	1610	1629	1	319
						1771	9							
*08	13330 X	10575	-0-	-2755 B	-0-	126	1	8891	3	N	1416	1463	1	272
						1558	9							
*09	12540 X	9462	-0-	-3078 B	-0-	248	1	7752	3	N	1329	1272	1	329
						1462	9							
*10	12369 X	9446	-0-	-2923 B	-0-	250	1	7779	3	N	1288	1285	1	332
						1417	9							
11	11340 X	8917	-0-	-2423 B	-0-	301	1	7085	3	N	1392	1449	1	275
						1531	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9450 X	7881	-0-	-1569 B	-0-	305	1	6393	2	N	1075	1093	1	140
						1183	9							
*07	9703 X	7803	-0-	-1900 B	-0-	3	1	6460	3	N	1218	1097	1	261
						1340	9							
*08	9300 X	7602	-0-	-1698 B	-0-	106	1	6213	3	N	1166	1276	1	151
						1283	9							
*09	8610 X	7527	-0-	-1083 B	-0-	6306	3	1221	9	N	1110	910	1	351
*10	8587 X	7026	-0-	-1561 B	-0-	10	1	5969	3	N	952	913	1	390
						1047	9							
11	7890 X	6822	-0-	-1068 B	-0-	3	1	5730	3	N	990	1101	1	279
						1089	9							
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
06	17190 X	14961	-0-	-2229 B	-0-	12475	2	2486	9	N	2260	2160	1	431
*07	17329 X	14351	-0-	-2978 B	-0-	12046	3	2305	9	N	2095	2173	1	353
*08	17298 X	13796	-0-	-3502 B	-0-	11535	3	2261	9	N	2055	1983	1	425
*09	16020 X	12656	-0-	-3364 B	-0-	10761	3	1895	9	N	1723	1799	1	349
*10	15748 X	12996	-0-	-2752 B	-0-	1	1	10960	3	N	1850	1813	1	386
						2035	9							
11	14970 X	12380	-0-	-2590 B	-0-	10199	3	2181	9	N	1983	2021	1	348
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241														
06	28920 X	24070	-0-	-4850 B	-0-	212	1	17422	2	N	5851	5851	0	136
						6436	9							
*07	29884 X	22751	-0-	-7133 B	-0-	273	1	16342	3	N	5578	3973	0	102
						6136	9							
*08	29884 X	21465	-0-	-8419 B	-0-	15497	3	5968	9	N	5425	5425	0	102
*09	28140 X	18372	-0-	-9768 B	-0-	7	1	12952	3	N	4921	4921	0	102
						5413	9							
*10	27745 X	18298	-0-	-9447 B	-0-	9	1	13079	3	N	4736	3130	0	50
						5210	9							
11	24060 X	17836	-0-	-6224 B	-0-	10	1	13093	3	N	4303	4303	0	50
						4733	9							
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
06	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			190
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			190
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			190
*09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			190
*10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			190
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			190
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
06	52950 X	35797	-0-	-17153 B	-0-	95	1	27664	2	N	7307	7307	0	27
						8038	9							
*07	51088 X	37939	-0-	-13149 B	-0-	139	1	29279	3	N	7746	7041	0	26
						8521	9							
*08	51088 X	33674	-0-	-17414 B	-0-	173	1	25965	3	N	6851	6851	0	26
						7536	9							
*09	48540 X	29311	-0-	-19229 B	-0-	152	1	22611	3	N	5953	5953	0	26
						6548	9							
*10	37944 X	30862	-0-	-7082 B	-0-	234	1	23860	3	N	6153	5747	0	61
						6768	9							
11	36720 X	28295	-0-	-8425 B	-0-	4	1	22040	3	N	5683	5683	0	61
						6251	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		42180 X	24693	-0-	-17487 B	-0-	389 1	18852 2	N	4956	4969 1		536
							5452 9						
*07		39587 X	21742	-0-	-17845 B	-0-	84 1	16877 3	N	4346	4472 1		410
							4781 9						
*08		39587 X	18065	-0-	-21522 B	-0-	84 1	13941 3	N	3673	3598 1		485
							4040 9						
*09		32610 X	15821	-0-	-16789 B	-0-	58 1	12248 3	N	3195	3459 1		221
							3515 9						
*10		30318 X	22258	-0-	-8060 B	-0-	33 1	17427 3	N	4362	4368 1		215
							4798 9						
11		24690 X	20481	-0-	-4209 B	-0-	51 1	16477 3	N	3594	3474 1		335
							3953 9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345													
06		48150 X	29422	-0-	-18728 B	-0-	347 1	23228 2	N	5315	5699 1		266
							5847 9						
*07		45229 X	26634	-0-	-18595 B	-0-	595 1	20656 3	N	4894	4880 1		280
							5383 9						
*08		45229 X	24466	-0-	-20763 B	-0-	496 1	19011 3	N	4508	4508 1		280
							4959 9						
*09		38280 X	19988	-0-	-18292 B	-0-	465 1	15677 3	N	3496	3447 1		329
							3846 9						
*10		35526 X	16951	-0-	-18575 B	-0-	348 1	12854 3	N	3408	3442 1		295
							3749 9						
11		29430 X	17592	-0-	-11838 B	-0-	142 1	13983 3	N	3152	3106 1		341
							3467 9						

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358													
06		43050 X	31361	-0-	-11689 B	-0-	47 1	26396 2	N	4471	4471 0		121
							4918 9						
*07		41602 X	29309	-0-	-12293 B	-0-	132 1	24606 3	N	4155	3781 0	367 1	128
							4571 9						
*08		41602 X	27096	-0-	-14506 B	-0-	113 1	22723 3	N	3873	3873 0		128
							4260 9						
*09		40230 X	23201	-0-	-17029 B	-0-	63 1	19432 3	N	3369	3069 0	365 1	63
							3706 9						
*10		36859 X	23422	-0-	-13437 B	-0-	87 1	20022 3	N	3012	202 0	2727 1	146
							3313 9						
11		31350 X	26633	-0-	-4717 B	-0-	13 1	23049 3	N	3246	3164 0	184 1	44
							3571 9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621													
06		44070 X	24513	-0-	-19557 B	-0-	569 1	17995 2	N	5408	5388 1		275
							5949 9						
*07		39029 X	22699	-0-	-16330 B	-0-	659 1	16412 3	N	5116	5168 1		223
							5628 9						
*08		39029 X	19606	-0-	-19423 B	-0-	707 1	13750 3	N	4681	4316 1		588
							5149 9						
*09		31470 X	16426	-0-	-15044 B	-0-	631 1	11718 3	N	3706	3995 1		299
							4077 9						
*10		30225 X	17985	-0-	-12240 B	-0-	553 1	12918 3	N	4104	4209 1		194
							4514 9						
11		24510 X	15028	-0-	-9482 B	-0-	453 1	10789 3	N	3442	3302 1		334
							3786 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	54120 X	35060	-0-	-19060 B	-0-	600	1	27350	2	N	6464	6287	1	595
						7110	9							
*07	54777 X	30945	-0-	-23832 B	-0-	471	1	24247	3	N	5661	5882	1	374
						6227	9							
*08	54777 X	27410	-0-	-27367 B	-0-	506	1	20958	3	N	5405	4882	1	897
						5946	9							
*09	47400 X	21486	-0-	-25914 B	-0-	546	1	17034	3	N	3551	4168	1	280
						3906	9							
*10	42222 X	21578	-0-	-20644 B	-0-	594	1	16334	3	N	4227	4189	1	318
						4650	9							
11	35070 X	22277	-0-	-12793 B	-0-	596	1	17217	3	N	4058	3835	1	541
						4464	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
06	55380 X	31364	-0-	-24016 B	-0-	24455	2	6909	9	N	6281	6453	1	265
*07	45849 X	28417	-0-	-17432 B	-0-	22429	3	5988	9	N	5444	5364	1	345
*08	45849 X	26754	-0-	-19095 B	-0-	20503	3	6251	9	N	5683	5400	1	628
*09	39000 X	22417	-0-	-16583 B	-0-	17624	3	4793	9	N	4357	4158	1	827
*10	36580 X	21764	-0-	-14816 B	-0-	17195	3	4569	9	N	4154	4562	1	419
11	31350 X	21493	-0-	-9857 B	-0-	16771	3	4722	9	N	4293	4209	1	503
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
06	67170 X	51739	-0-	-15431 B	-0-	854	1	38892	2	N	10903	71	0	10765
						11993	9							517
*07	65007 X	40026	-0-	-24981 B	-0-	1043	1	30225	3	N	7962	8201	1	278
						8758	9							
*08	61101 X	49119	-0-	-11982 B	-0-	567	1	37915	3	N	9670	9667	1	281
						10637	9							
*09	53880 X	47272	-0-	-6608 B	-0-	448	1	36706	3	N	9198	8705	1	774
						10118	9							
*10	54653 X	47024	-0-	-7629 B	-0-	381	1	36649	3	N	9085	9537	1	322
						9994	9							
11	51750 X	46006	-0-	-5744 B	-0-	329	1	35570	3	N	9188	9254	1	256
						10107	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
06	63720 X	54851	-0-	-8869 B	-0-	43165	2	11686	9	N	10624	10706	1	270
*07	64387 X	47234	-0-	-17153 B	-0-	270	1	36706	3	N	9325	9301	1	294
						10258	9							
*08	60698 X	55814	-0-	-4884 B	-0-	642	1	43206	3	N	10878	10736	1	436
						11966	9							
*09	55050 X	51582	-0-	-3468 B	-0-	692	1	40121	3	N	9790	9514	1	712
						10769	9							
*10	56668 X	52447	-0-	-4221 B	-0-	787	1	40576	3	N	10076	10077	1	711
						11084	9							
11	54840 X	49813	-0-	-5027 B	-0-	693	1	38893	3	N	9297	9625	1	383
						10227	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	103800 X	80741	-0-	-23059 B	-0-	934	1	64858	2	N	13590	13199	1	769
						14949	9							
*07	107260 X	74794	-0-	-32466 B	-0-	745	1	61172	3	N	11706	2589	0	9639 1 247
						12877	9							
*08	107260 X	66032	-0-	-41228 B	-0-	183	1	53845	3	N	10913	10913	0	247
						12004	9							
*09	93930 X	58175	-0-	-35755 B	-0-	254	1	47533	3	N	9444	9444	0	247
						10388	9							
*10	84940 X	53223	-0-	-31717 B	-0-	299	1	43435	3	N	8626	8626	0	247
						9489	9							
11	80730 X	46311	-0-	-34419 B	-0-	306	1	37674	3	N	7574	7556	0	181 1 84
						8331	9							
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
*02	116000 X	47852	-0-	-68148 B	-0-	42137	2	5715	9	N	5195	5687	1	345
						3	1	85511	2	N	11732	11428	1	649
*03	124000 X	98419	-0-	-25581 B	-0-	12905	9							
						114715	2	15456	9	N	14051	13923	1	777
*04	130171 X	130171	-0-	-0- B	-0-	105654	2	13763	9	N	12512	12820	1	469
						94884	2	12786	9	N	11624	11448	1	645
*05	124000 X	119417	-0-	-4583 B	-0-	304	1	92350	3	N	11111	11308	1	448
						12222	9							
*06	107670 X	107670	-0-	-0- B	-0-	86214	3	11481	9	N	10437	10263	1	622
						1	1	76048	3	N	9207	9204	1	625
*07	124000 X	104876	-0-	-19124 B	-0-	10128	9							
						1	1	71201	3	N	8788	8473	1	940
*08	124000 X	97695	-0-	-26305 B	-0-	9667	9							
						4	1	64969	3	N	7521	7940	1	521
*09	120000 X	86177	-0-	-33823 B	-0-	8273	9							
*10	119412 X	80869	-0-	-38543 B	-0-									
11	107670 X	73246	-0-	-34424 B	-0-									
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
06	101340 X	57867	-0-	-43473 B	-0-	1056	1	49071	2	N	7036	6787	1	656
						7740	9							
*07	104718 X	27968	-0-	-76750 B	-0-	750	1	24248	3	N	2700	2734	1	622
						2970	9							
*08	104718 X	44487	-0-	-60231 B	-0-	749	1	38742	3	N	4542	4379	1	785
						4996	9							
*09	86550 X	37512	-0-	-49038 B	-0-	542	1	33234	3	N	3396	3978	1	203
						3736	9							
*10	71548 X	38830	-0-	-32718 B	-0-	762	1	34036	3	N	3665	3669	1	199
						4032	9							
*11	57870 X	33774	-0-	-24096 B	-0-	582	1	29346	3	N	3496	3137	1	558
						3846	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
06	0	14085	-0-	14085 B	14085	262	1	9621	2	N	3820	3820	0	-0-
						4202	9							
*07	0	119110	-0-	119110 B	133195	1009	1	86085	3	N	29105	27001	0	1962 1 142
						32016	9							
*08	259616 X	126421	-0-	-133195 B	-0-	2080	1	92015	3	N	29387	29222	0	182 1 125
						32326	9							
*09	126929 X	126929	-0-	-0- B	-0-	1820	1	93209	3	N	29000	29000	0	125
						31900	9							
*10	106423 X	104897	-0-	-1526 B	-0-	1152	1	76491	3	N	24776	22616	0	2009 1 276
						27254	9							
*11	123935 X	123935	-0-	-0- B	-0-	1680	1	91366	3	N	28081	28081	0	276
						30889	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	18069	-0-	18069 B	18069	21	1	12650	2	N	4907	4907	0	-0-
						5398	9							
*07	0	115400	-0-	115400 B	133469	871	1	82802	3	N	28843	26455	0	1977 1 411
						31727	9							
*08	244486 X	111017	-0-	-133469 B	-0-	1654	1	80281	3	N	26438	23599	0	3091 1 159
						29082	9							
*09	110821 X	110821	-0-	-0- B	-0-	1517	1	80939	3	N	25786	25108	0	543 1 294
						28365	9							
*10	102527 X	102527	-0-	-0- B	-0-	1668	1	74956	3	N	23548	21298	0	2169 1 375
						25903	9							
*11	99688 X	99688	-0-	-0- B	-0-	2489	1	73160	3	N	21854	21112	0	734 1 383
						24039	9							
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
*07	0	12665	-0-	12665 B	12665	24	1	9041	3	N	3273	3273	0	-0-
						3600	9							
*08	118578 X	105913	-0-	-12665 B	-0-	374	1	79847	3	N	23356	23356	0	-0-
						25692	9							
*09	98575 X	98575	-0-	-0- B	-0-	336	1	75071	3	N	21062	19460	0	1452 1 150
						23168	9							
*10	96045 X	96045	-0-	-0- B	-0-	73594	3	22451	9	N	20410	20410	0	150
						63187	3	18974	9	N	17249	17249	0	150
*11	82161 X	82161	-0-	-0- B	-0-									
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722														
*07	0	12465	-0-	12465 B	12465	47	1	8743	3	N	3341	3341	0	-0-
						3675	9							
*08	127995 X	115530	-0-	-12465 B	-0-	523	1	86562	3	N	25859	25859	0	-0-
						28445	9							
*09	96547 X	96547	-0-	-0- B	-0-	709	1	72858	3	N	20891	19465	0	1097 1 329
						22980	9							
*10	87921 X	87921	-0-	-0- B	-0-	1431	1	65578	3	N	19011	19011	0	329
						20912	9							
11	83940 X	71633	-0-	-12307 B	-0-	903	1	53654	3	N	15524	15524	0	329
						17076	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543														
06	0	16788	-0-	16788 B	16788	11649	2	5139	9	N	4672	4672	0	-0-
						75912	3	29635	9	N	26941	24769	0	1798 1 374
*07	0	105547	-0-	105547 B	122335									
						96535	3	34463	9	N	31330	31330	0	374
*08	253333 X	130998	-0-	-122335 B	-0-									
						97580	3	33194	9	N	30176	30176	0	374
*09	130774 X	130774	-0-	-0- B	-0-									
						48	1	96681	3	N	29716	29293	0	366 1 431
*10	129417 X	129417	-0-	-0- B	-0-	32688	9							
						98447	3	32085	9	N	29168	26413	0	2890 1 296
*11	130532 X	130532	-0-	-0- B	-0-									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281														
06	0	10072	-0-	10072 B	10072	148	1	6943	2	N	2710	2710	0	-0-
						2981	9							
*07	0	102764	-0-	102764 B	112836	989	1	74401	3	N	24885	22780	0	1783 1 322
						27374	9							
*08	DELQ PR	147651	-0-	147651 B	260487	1036	1	108955	3	N	34236	34236	0	322
						37660	9							
*09	383996 X	123509	-0-	-260487 B	-0-	887	1	91285	3	N	28488	28488	0	322
						31337	9							
*10	114917 X	91539	-0-	-23378 B	-0-	895	1	66693	3	N	21774	21248	0	353 1 495
						23951	9							
*11	116790 X	116790	-0-	-0- B	-0-	1082	1	86139	3	N	26881	26881	0	495
						29569	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1		RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					26

KRAUSE B		WELL #: 1		RRCID -> 257509		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440								
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	7					132

OLIVER A		WELL #: 1		RRCID -> 258092		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351								
*12	527 X	284	-0-	-243	B	-0-	89	1	195	9	N	177	149	1		118
*01	527 N	369	-0-	-158	B	-0-	111	1	112	3	N	133	1	8		250
							146	9								
*02	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	199	1	587	3	N	165	183	1		232
							182	9								
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	441	1	1072	3	N	188	363	1		57
							207	9								
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	298	1	605	3	N	236	178	1		115
							260	9								
*05	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	134	1	458	3	N	114	189	1		40
							125	9								
06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	154	1	536	3	N	118				158
							130	9								
07	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	287	1	724	3	N	182	177	1		163
							200	9								
08	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	286	1	643	3	N	145	181	1		127
							160	9								
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	438	1	525	3	N	143	188	1		82
							157	9								
*10	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	463	1	203	3	N	160	157	1		85
							176	9								
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	463	1	437	3	N	125				210
							138	9								

MIGURA 1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259772		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748								
06	8850 X	7467	-0-	-1383	B	-58060	1301	1	4444	3	N	1565	1682	1		98
							1722	9								
07	9052 X	8594	-0-	-458	B	-58060	1347	1	5491	3	N	1596	1617	1		77
							1756	9								
08	8711 X	4244	-0-	-4467	B	-58060	704	1	2664	3	N	796	709	1		164
							876	9								
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	B	-58060					N	1	127	1		36
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	B	-58060					N	-0-				36
11	8310 X	853	-0-	-7457	B	-58060	549	3	304	9	N	276				312

LANIK B		WELL #: 1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-				38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2011

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

06	3150 X	2700	-0-	-450 B	-113704	2491 3	209 9	N	190	188 1	195
07	3131 X	2729	-0-	-402 B	-113704	2532 3	197 9	N	179	182 1	192
08	2914 X	2692	-0-	-222 B	-113704	2496 3	196 9	N	178	122 1	248
09	2730 X	2648	-0-	-82 B	-113704	2460 3	188 9	N	171	334 1	85
*10	2790 X	2686	-0-	-104 B	-113704	2486 3	200 9	N	182	190 1	77
11	2700 X	2554	-0-	-146 B	-113704	2353 3	201 9	N	183	180 1	80

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

06	3360 X	3096	-0-	-264 B	-0-	1187 1	1573 3	N	305	179 1	251
07	3348 X	3343	-0-	-5 B	-0-	1230 1	1784 3	N	299	349 1	201
08	3348 X	2810	-0-	-538 B	-0-	1226 1	1251 3	N	303	183 1	321
09	3150 X	3080	-0-	-70 B	-0-	1189 1	1580 3	N	283	369 1	235
*10	3348 X	3257	-0-	-91 B	-0-	1230 1	1693 3	N	304	368 1	171
11	3240 X	3100	-0-	-140 B	-0-	1197 1	1588 3	N	286	181 1	276

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

06	5940 X	6830	-0-	890 B	-219010	5492 3	1338 9	N	1216	1291 1	492
07	6138 X	6676	-0-	538 B	-218472	5339 3	1337 9	N	1215	1299 1	408
08	6138 X	5996	-0-	-142 B	-218472	4674 3	1322 9	N	1202	1450 1	160
09	5940 X	7788	-0-	1848 B	-216624	427 1	6108 3	N	1139	1136 1	163
*10	6138 X	7415	-0-	1277 B	-215347	6129 3	1286 9	N	1169	1137 1	195
11	5940 X	6423	-0-	483 B	-214864	181 1	5078 3	N	1058	833 1	232

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

06	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	1200 1	1382 3	N	88		166
07	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	1240 1	1481 3	N	90	178 1	78
08	2821 X	2580	-0-	-241 B	-0-	1233 1	1248 3	N	90		168
09	2730 X	2338	-0-	-392 B	-0-	1067 1	1171 3	N	91	188 1	71
*10	2821 X	2770	-0-	-51 B	-0-	1199 1	1492 3	N	72		143
11	2730 X	2713	-0-	-17 B	-0-	1200 1	1413 3	N	91	183 1	51

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STEPANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	690 1	1249 3	N	307	381 1	173		
07	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	338 9	713 1	N	247	378 1	42		
08	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	272 9	713 1	N	242	189 1	95		
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	266 9	690 1	N	243	183 1	155		
*10	2449 N	1942	-0-	-507 B	-0-	267 9	702 1	N	263	191 1	227		
11	2010 N	1636	-0-	-374 B	-0-	289 9	664 1	N	248	377 1	98		
						273 9							
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485													
06	3570 X	2100	-0-	-1470 B	-0-	454 1	1169 3	N	434	343 1	202	1 8	
07	2263 X	1929	-0-	-334 B	-0-	477 9	448 1	N	427	367 1	262		
08	2263 X	1853	-0-	-410 B	-0-	448 1	470 9	N	425	546 1	141		
09	2310 X	1902	-0-	-408 B	-0-	449 1	468 9	N	410	348 1	203		
*10	2387 X	2051	-0-	-336 B	-0-	423 1	451 9	N	427	376 1	254		
11	2100 X	1768	-0-	-332 B	-0-	451 1	470 9	N	378	388 1	244		
						455 1	416 9						
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585													
06	0 Z	2759	-0-	2759 B	40313	150 1	2315 3	N	267	176 1	178		
07	0 Z	1592	-0-	1592 B	41905	294 9	93 1	N	210	318 1	70		
08	0 Z	1879	-0-	1879 B	43784	231 9	112 1	N	228	170 1	128		
09	0 Z	1933	-0-	1933 B	45717	112 1	251 9	N	211	176 1	163		
*10	0 Z	1637	-0-	1637 B	47354	116 1	113 1	N	207	180 1	190		
11	0 Z	1767	-0-	1767 B	49121	232 9	113 1	N	200	187 1	203		
						100 1	220 9						
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521													
06	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	2385 3	724 9	N	658	522 1	368		
07	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2241 3	737 9	N	670	715 1	323		
08	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	2238 3	704 9	N	640	535 1	428		
09	2462 X	2462	-0-	-0- B	-0-	1866 3	596 9	N	542	735 1	235		
*10	2259 X	2259	-0-	-0- B	-0-	1669 3	590 9	N	536	576 1	195		
*11	2176 X	2176	-0-	-0- B	-0-	1648 3	528 9	N	480	383 1	292		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	3597	-0-	-993 B	-0-	419	1	2911	3	N	243	360 1	135
						267	9						
07	4743 X	710	-0-	-4033 B	-0-	199	1	439	3	N	65		200
						72	9						
08	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	507	1	4592	3	N	461	361 1	300
						507	9						
09	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	740	1	6689	3	N	506	708 1	98
						557	9						
*10	7102 X	7102	-0-	-0- B	-0-	696	1	5872	3	N	485	378 1	205
						534	9						
*11	6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	619	1	5131	3	N	446	374 1	277
						491	9						

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

06	2760 X	1947	-0-	-813 B	-227127	1402	3	545	9	N	495	595 1	260
07	2480 X	1878	-0-	-602 B	-227127	1368	3	510	9	N	464	571 1	153
08	2666 X	1529	-0-	-1137 B	-227127	1086	3	443	9	N	403	379 1	177
09	2580 X	1832	-0-	-748 B	-227127	105	1	1257	3	N	427	381 1	223
						470	9						
*10	1829 N	1505	-0-	-324 B	-227127	1048	3	457	9	N	415	565 1	73
11	1380 N	1383	-0-	3 B	-227124	34	1	952	3	N	361	185 1	150
						397	9					99 5	

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

06	4500 X	3523	-0-	-977 B	-0-	510	1	2739	4	N	249	370 1	113
						274	9						
07	4650 X	3195	-0-	-1455 B	-0-	527	1	2419	4	N	226	182 1	157
						249	9						
08	4650 X	1447	-0-	-3203 B	-0-	512	1	840	4	N	86		243
						95	9						
09	4500 X	2081	-0-	-2419 B	-0-	491	1	1447	4	N	130	161 1	212
						143	9						
10	4185 X	2959	-0-	-1226 B	-0-	527	1	2254	4	N	162	152 1	222
						178	9						
11	3510 X	1168	-0-	-2342 B	-0-	841	1	327	9	N	297	367 1	152

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

06	19878 X	4558	-0-	-15320 B	-0-	833	1	3256	4	N	426	373 1	160
						469	9						
07	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	899	1	1844	3	N	437	384 1	213
						1335	4	481	9				
08	5549 X	4062	-0-	-1487 B	-0-	852	1	2832	3	N	344	345 1	212
						378	9						
09	4890 X	2248	-0-	-2642 B	-0-	676	1	1328	3	N	222	272 1	162
						244	9						
*10	5053 X	3914	-0-	-1139 B	-0-	870	1	2649	3	N	359	164 1	357
						395	9						
11	4560 X	4028	-0-	-532 B	-0-	870	1	2736	3	N	384	574 1	167
						422	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13664	-		18953					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3540 X	1957	-0-	-1583 B	-0-	836	1	1053	3	N	62	167	1		79
07	3999 X	3382	-0-	-617 B	-0-	1233	1	1970	3	N	163	168	1		74
08	3968 X	2171	-0-	-1797 B	-0-	736	1	1294	3	N	128				202
09	3840 X	3324	-0-	-516 B	-0-	1320	1	1887	3	N	106	161	1		147
*10	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2092	3	N	121	173	1		95
11	3240 X	2735	-0-	-505 B	-0-	1320	1	1259	3	N	142				237

LESKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868	-		19531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4230 X	2147	-0-	-2083 B	-0-	259	1	1770	3	N	107	178	1		207
07	4371 X	2212	-0-	-2159 B	-0-	492	1	1590	3	N	118				325
08	2945 X	2394	-0-	-551 B	-0-	226	1	2032	3	N	124	183	1		266
09	2430 X	2141	-0-	-289 B	-0-	217	1	1827	3	N	88	167	1		187
*10	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	322	1	2642	3	N	137	167	1		157
*11	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	399	1	3346	3	N	169	184	1		142

J-HERMANN C		WELL #: 1H		RRCID -> 264515	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 13228	PERF.13635	-		18697					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	2149	-0-	2149 B	19427	1945	3	204	9	N	185	192	1		248
07	0 W	2161	-0-	2161 B	21588	1961	3	200	9	N	182	192	1		238
08	0 W	2069	-0-	2069 B	23657	1884	3	185	9	N	168	178	1		228
09	0 W	1986	-0-	1986 B	25643	1806	3	180	9	N	164	192	1		200
*10	0 W	1961	-0-	1961 B	27604	1770	3	191	9	N	174	184	1		190
11	0 W	1720	-0-	1720 B	29324	1530	3	190	9	N	173	178	1		185

ULRICH A		WELL #: 1H		RRCID -> 264531	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 12966	PERF.12844	-		18825					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4740 X	4347	-0-	-393 B	-0-	319	1	3128	3	N	818	895	1		185
07	4805 X	4172	-0-	-633 B	-0-	321	1	2970	3	N	801	734	1		252
08	4774 X	4009	-0-	-765 B	-0-	260	1	2783	3	N	878	923	1		207
09	4620 X	3816	-0-	-804 B	-0-	298	1	2667	3	N	774	909	1		72
*10	4557 X	3748	-0-	-809 B	-0-	373	1	2476	3	N	817	616	1		273
11	4350 X	3566	-0-	-784 B	-0-	338	1	2402	3	N	751	892	1		132

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641	- 19201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2100 X	1835	-0-	-265 B	-0-	103 1	1252 3	N	436	561 1		308
							480 9						
07		2263 X	1695	-0-	-568 B	-0-	91 1	1085 3	N	472	518 1		262
							519 9						
08		2356 X	1631	-0-	-725 B	-0-	82 1	1012 3	N	488	370 1		380
							537 9						
09		2190 X	1303	-0-	-887 B	-0-	63 1	768 3	N	429	532 1		277
							472 9						
*10		2077 X	1809	-0-	-268 B	-0-	96 1	1151 3	N	511	575 1		213
							562 9						
11		1890 X	1747	-0-	-143 B	-0-	91 1	1120 3	N	487	398 1		302
							536 9						

OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348	- 18611	
*12	SHUT IN		273	-0-	273 B	305	266 3	7 9	N	6	6 8		175
*01	SHUT IN		242	-0-	242 B	547	242 3		N	-0-			175
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	547			N	-0-			175
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	547			N	4	4 8		175
*04	SHUT IN		8313	-0-	8313 B	8860	1072 1	3406 3	N	3486	3316 1	2 8	343
							3835 9						
*05	0 W		9991	-0-	9991 B	18851	990 1	5221 3	N	3436	3434 1		345
							3780 9						
*06	0 W		6593	-0-	6593 B	25444	944 1	3347 3	N	2093	2021 1		417
							2302 9						
*07	0 W		6144	-0-	6144 B	31588	992 1	3204 3	N	1771	2028 1		160
							1948 9						
*08	36883 X		5295	-0-	-31588 B	-0-	980 1	2634 3	N	1528	1418 1		270
							1681 9						
*09	4050 X		4022	-0-	-28 B	-0-	960 1	1750 3	N	1193	1225 1		238
							1312 9						
*10	4185 X		3053	-0-	-1132 B	-0-	918 1	1001 3	N	1031	929 1		340
							1134 9						
11	4050 X		3586	-0-	-464 B	-0-	926 1	1553 3	N	1006	1081 1		265
							1107 9						

STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719	
06	4380 X		4121	-0-	-259 B	-0-	539 1	3086 3	Y	451	406 1		97
							496 9						
07	4247 X		4198	-0-	-49 B	-0-	369 1	3338 3	Y	446	469 1		74
							491 9						
08	4061 X		3996	-0-	-65 B	-0-	337 1	3285 3	Y	340	286 1		128
							374 9						
09	4230 X		3799	-0-	-431 B	-0-	419 1	3007 3	Y	339	417 1		50
							373 9						
*10	4309 X		3534	-0-	-775 B	-0-	303 1	2978 3	Y	230	238 1		42
							253 9						
11	4110 X		3754	-0-	-356 B	-0-	312 1	2984 3	Y	416	338 1		120
							458 9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6210 X	1243	-0-	-4967 B	-0-	522 1	390 3		N		301	352 1	2 8	140
							331 9								
07		4154 X	1106	-0-	-3048 B	-0-	626 1	193 3		N		261	189 1		212
							287 9								
08		2697 X	857	-0-	-1840 B	-0-	624 1	1 3		N		211	193 1		230
							232 9								
09		1230 X	1086	-0-	-144 B	-0-	642 1	185 3		N		235	187 1		278
							259 9								
*10		1271 X	1063	-0-	-208 B	-0-	636 1	145 3		N		256	364 1		170
							282 9								
11		1230 X	753	-0-	-477 B	-0-	593 1	43 3		N		106			276
							117 9								

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
06		16530 X	3694	-0-	-12836 B	-0-	394 1	2445 3		N		777	889 1		318
							855 9								
07		10571 X	2865	-0-	-7706 B	-0-	447 1	1758 3		N		600	773 1		145
							660 9								
08		8525 X	2538	-0-	-5987 B	-0-	475 1	1439 3		N		567	484 1		228
							624 9								
09		8250 X	547	-0-	-7703 B	-0-	279 1	91 3		N		161	191 1		198
							177 9								
*10		5549 X	856	-0-	-4693 B	-0-	235 1	388 3		N		212	163 1		247
							233 9								
11		3690 X	1443	-0-	-2247 B	-0-	464 1	587 3		N		356	346 1		257
							392 9								

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
06		4920 X	4493	-0-	-427 B	-0-	403 1	3159 3		N		846	1136 1		133
							931 9								
07		5084 X	4992	-0-	-92 B	-0-	268 1	3835 3		N		808	754 1		187
							889 9								
08		9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	425 1	7074 3		N		1584	1499 1		272
							1742 9								
09		14836 X	14836	-0-	-0- B	-0-	772 1	11522 3		N		2311	2240 1		343
							2542 9								
*10		9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	724 1	7439 3		N		1412	1530 1		225
							1553 9								
*11		8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	762 1	6166 3		N		1258	1098 1		385
							1384 9								

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N		-0-			127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N		-0-			127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N		-0-			127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N		-0-			127
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N		-0-			127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N		-0-			127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
BOYSEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 265069		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1680 X	816	-0-	-864 B	-0-	223 1	209	177 1	221
						230 9			
07	1395 X	1262	-0-	-133 B	-0-	324 1	216	182 1	255
						238 9			
08	1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	338 1	208	172 1	291
						229 9			
09	1312 X	1312	-0-	-0- B	-0-	326 1	210	333 1	168
						231 9			
*10	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	360 1	227	187 1	208
						250 9			
*11	1287 X	1287	-0-	-0- B	-0-	356 1	210	177 1	241
						231 9			

JORDAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 265194		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233	
06	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	411 1	759	762 1	255
						835 9			
07	14061 X	14061	-0-	-0- B	-0-	690 1	1821	1881 1	195
						2003 9			
08	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	610 1	1673	1658 1	210
						1840 9			
09	11957 X	11957	-0-	-0- B	-0-	650 1	1382	1312 1	280
						1520 9			
*10	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	634 1	1031	1221 1	90
						1134 9			
*11	5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	519 1	843	696 1	237
						927 9			

CASKEY B		WELL #: 1H		RRCID -> 265196		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626	
06	11693 X	11693	-0-	-0- B	-0-	569 1	1540	1717 1	290
						1694 9			
07	10623 X	10623	-0-	-0- B	-0-	546 1	1211	1326 1	175
						1332 9			
08	11316 X	11316	-0-	-0- B	-0-	557 1	1390	1298 1	267
						1529 9			
09	10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	537 1	1218	1225 1	260
						1340 9			
*10	9303 X	9303	-0-	-0- B	-0-	530 1	1112	1255 1	117
						1223 9			
11	9000 X	8414	-0-	-586 B	-0-	541 1	1085	937 1	265
						1194 9			

OEHLKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 265235		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54		-0-		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54		-0-		81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54		-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54		-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54		-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54		-0-		81

STRENK A		WELL #: 1H		RRCID -> 265469		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904	
06	14400 X	-0-	-0-	-14400 B	-0-		-0-		228
07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-		-0-		228
08	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-		-0-		228
*09	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-		-0-		228
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-		-0-		228
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		29		257

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265508	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12264	- 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	1273 1	605 3	N	553	541 1	182
						608 9					
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1364 1	22 3	N	622	704 1	100
						684 9					
08	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1360 1	597 9	N	543	353 1	290
09	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1317 1	11 3	N	463	516 1	237
						509 9					
*10	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1364 1	435 9	N	395	515 1	117
*11	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1320 1	15 3	N	348	180 1	285
						383 9					

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 265520	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13227	PERF.13648	- 19083		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110

LANDGREBE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265523	COMPL. DATE 01/25/2012	TOTAL DEPTH 13802	PERF.13907	- 18370		
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	11989 3	1420 9	N	1291	1323 1	223
07	12927 X	6845	-0-	-6082 B	-0-	2 1	6039 3	N	731	558 1	203
						804 9					
08	12927 X	9683	-0-	-3244 B	-0-	8568 3	1115 9	N	1014	949 1	268
09	13410 X	9749	-0-	-3661 B	-0-	8620 3	1129 9	N	1026	1134 1	160
*10	13857 X	9710	-0-	-4147 B	-0-	8508 3	1202 9	N	1093	1113 1	140
11	13410 X	8054	-0-	-5356 B	-0-	7079 3	975 9	N	886	849 1	177

WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027	- 17743		
06	6510 X	6071	-0-	-439 B	-0-	5877 3	194 9	N	176	194 1	190
07	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	6309 3	211 9	N	192	189 1	193
08	6448 X	5919	-0-	-529 B	-0-	5732 3	187 9	N	170	281 1	82
09	6240 X	5624	-0-	-616 B	-0-	5475 3	149 9	N	135		217
*10	6541 X	5617	-0-	-924 B	-0-	5418 3	199 9	N	181	175 1	223
11	6300 X	5407	-0-	-893 B	-0-	5229 3	178 9	N	162	172 1	213

P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID -> 265671	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 12954	PERF.13504	- 18191		
06	1950 X	1949	-0-	-1 B	-0-	162 1	1330 3	N	415	368 1	297
						457 9					
07	2015 X	1636	-0-	-379 B	-0-	162 1	1055 3	N	381	536 1	142
						419 9					
08	1891 X	1544	-0-	-347 B	-0-	162 1	978 3	N	367	359 1	150
						404 9					
09	1650 X	1277	-0-	-373 B	-0-	204 1	714 3	N	326	349 1	127
						359 9					
*10	2015 X	805	-0-	-1210 B	-0-	150 1	306 3	N	317	331 1	113
						349 9					
11	1950 X	1332	-0-	-618 B	-0-	176 1	785 3	N	337	358 1	92
						371 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	2856	-0-	-924 B	-0-	396	1	2035	3	N	386	553	145
						425	9						
07	3844 X	2569	-0-	-1275 B	-0-	358	1	1801	3	N	373	345	173
						410	9						
08	3658 X	3017	-0-	-641 B	-0-	372	1	2232	3	N	375	355	193
						413	9						
09	3120 X	3107	-0-	-13 B	-0-	392	1	2323	3	N	356	349	200
						392	9						
*10	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	417	1	2347	3	N	360	355	205
						396	9						
11	2850 X	2628	-0-	-222 B	-0-	389	1	1834	3	N	368	346	227
						405	9						

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

06	1801 X	1801	-0-	-0- B	-0-	1592	3	209	9	N	190	182	216
07	2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	2004	3	221	9	N	201	181	236
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1391	3	144	9	N	131	180	187
09	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1001	3	105	9	N	95	177	105
*10	1023 N	716	-0-	-307 B	-0-	606	3	110	9	N	100		205
11	990 N	215	-0-	-775 B	-0-	170	3	45	9	N	41		246

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

06	9300 X	5158	-0-	-4142 B	-0-	3	1	4177	4	N	889	917	359
						978	9						
07	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	4111	4	989	9	N	899	989	269
08	13826 X	13826	-0-	-0- B	-0-	323	1	10634	3	N	1949	2049	169
						725	4	2144	9				
09	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	379	1	8226	3	N	1280	1120	329
						1408	9						
*10	9109 X	9109	-0-	-0- B	-0-	321	1	7604	3	N	1076	1113	292
						1184	9						
11	11010 X	5451	-0-	-5559 B	-0-	237	1	4421	3	N	721	753	260
						793	9						

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

06	8558 X	8573	-0-	15 B	-0-	388	1	7603	3	N	529	711	205
						582	9						
07	7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	343	1	6499	3	N	423	525	103
						465	9						
08	8370 X	5469	-0-	-2901 B	-0-	297	1	4762	3	N	373	169	307
						410	9						
*09	8580 X	4484	-0-	-4096 B	-0-	253	1	3883	3	N	316	345	278
						348	9						
*10	8911 X	8911	-0-	-0- B	-0-	377	1	7966	3	N	516	592	202
						568	9						
11	8580 X	7459	-0-	-1121 B	-0-	356	1	6761	3	N	311	448	65
						342	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
LANE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		8250 X	8403	-0-	153 B	-317	383 1	7561 3	N	417	358 1			162
							459 9							
07		8959 X	8252	-0-	-707 B	-317	391 1	7419 3	N	402	341 1			223
							442 9							
08		8959 X	8059	-0-	-900 B	-317	447 1	7186 3	N	387	355 1			255
							426 9							
*09		8400 X	8170	-0-	-230 B	-317	406 1	7361 3	N	366	536 1			85
							403 9							
*10		8680 X	7683	-0-	-997 B	-317	326 1	6927 3	N	391	188 1			288
							430 9							
11		8400 X	7348	-0-	-1052 B	-317	347 1	6574 3	N	388	538 1			138
							427 9							

J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451	
06		8220 X	7872	-0-	-348 B	-2001	337 1	6987 3	N	498	565 1			178
							548 9							
07		8494 X	7844	-0-	-650 B	-2001	358 1	6989 3	N	452	368 1			262
							497 9							
08		8494 X	7864	-0-	-630 B	-2001	359 1	7008 3	N	452	546 1			168
							497 9							
09		8010 X	7601	-0-	-409 B	-2001	322 1	6772 3	N	461	526 1			103
							507 9							
*10		8277 X	7456	-0-	-821 B	-2001	345 1	6617 3	N	449	347 1			205
							494 9							
11		7860 X	6391	-0-	-1469 B	-2001	339 1	5606 3	N	405	335 1			275
							446 9							

SCHULLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774	
06		952 X	952	-0-	-0- B	-0-	896 3	56 9	N	51				163
07		837 X	720	-0-	-117 B	-0-	676 3	44 9	N	40				203
08		868 X	77	-0-	-791 B	-0-	77 3		N	-0-				203
09		960 X	175	-0-	-785 B	-0-	175 3		N	-0-				203
*10		992 X	63	-0-	-929 B	-0-	39 3	24 9	N	22				225
*11		1127 X	1127	-0-	-0- B	-0-	1038 3	89 9	N	81	179 1			127

CIACCIO A				WELL #:	1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398	
06		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	561 1	3506 3	N	606	532 1			332
							667 9							
07		2914 X	1992	-0-	-922 B	-0-	549 1	829 3	N	558	705 1			185
							614 9							
08		4278 X	2314	-0-	-1964 B	-0-	559 1	1086 3	N	608	550 1			243
							669 9							
09		4140 X	2333	-0-	-1807 B	-0-	552 1	1177 3	N	549	707 1			85
							604 9							
*10		4898 X	2305	-0-	-2593 B	-0-	573 1	1121 3	N	555	552 1			88
							611 9							
11		4740 X	2167	-0-	-2573 B	-0-	586 1	986 3	N	541	362 1			267
							595 9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SLONE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4950 X	4686	-0-	-264 B	-0-	1200	1	3102	4	N	349	509	1	130
						384	9							
07	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1885	3	N	301	176	1	255
						1314	4	331	9					
08	5394 X	4801	-0-	-593 B	-0-	1240	1	3217	3	N	313	369	1	199
						344	9							
09	5220 X	4429	-0-	-791 B	-0-	1200	1	2897	3	N	302	353	1	148
						332	9							
*10	4836 X	4220	-0-	-616 B	-0-	1226	1	2618	3	N	342	363	1	127
						376	9							
11	4680 X	3875	-0-	-805 B	-0-	1200	1	2348	3	N	297	178	1	246
						327	9							

H SISTERS A				WELL #:	1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563	
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			112
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112

HINOJOSA A				WELL #:	1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979	
06	2820 X	2484	-0-	-336 B	-0-	510	1	1811	4	N	148			267
						163	9							
07	2914 X	2387	-0-	-527 B	-0-	721	1	835	3	N	155	175	1	247
						660	4	171	9					
08	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	856	1	2210	3	N	138	178	1	207
						152	9							
09	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	860	1	2013	3	N	144	179	1	172
						158	9							
*10	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	897	1	2205	3	N	139	179	1	132
						153	9							
11	3060 X	2933	-0-	-127 B	-0-	869	1	1912	3	N	138			270
						152	9							

MIGURA B				WELL #:	1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570	
06	9000 X	8050	-0-	-950 B	-0-	593	1	6223	3	N	1122	1076	1	233
						1234	9							
07	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	527	1	6850	3	N	1141	1117	1	257
						1255	9							
08	8339 X	7873	-0-	-466 B	-0-	654	1	6061	3	N	1053	1125	1	185
						1158	9							
09	8070 X	7271	-0-	-799 B	-0-	597	1	5533	3	N	1037	1037	1	185
						1141	9							
*10	8339 X	7610	-0-	-729 B	-0-	578	1	5819	3	N	1103	911	1	179 5 198
						1213	9							
11	8340 X	6682	-0-	-1658 B	-0-	526	1	5103	3	N	957	879	1	276
						1053	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14255 X	14255	-0-	-0- B	-0-	2 1	12949 3	N	1185 1125 1	207
						1304 9				
07	14022 X	14022	-0-	-0- B	-0-	1 1	12695 3	N	1205 1309 1	103
						1326 9				
08	16647 X	13127	-0-	-3520 B	-0-	11878 3	1249 9	N	1135 1070 1	168
09	16080 X	10983	-0-	-5097 B	-0-	9795 3	1188 9	N	1080 1118 1	130
*10	16616 X	10682	-0-	-5934 B	-0-	9524 3	1158 9	N	1053 935 1	248
11	14250 X	9838	-0-	-4412 B	-0-	8789 3	1049 9	N	954 902 1	300

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

06	6930 X	6082	-0-	-848 B	-0-	575 1	4345 3	N	1056 1258 1	115
						1162 9				
07	6975 X	6061	-0-	-914 B	-0-	688 1	4206 3	N	1061 1063 1	113
						1167 9				
08	6944 X	5793	-0-	-1151 B	-0-	614 1	3992 3	N	1079 905 1	287
						1187 9				
09	6600 X	5316	-0-	-1284 B	-0-	618 1	3661 3	N	943 1043 1	187
						1037 9				
*10	6603 X	5608	-0-	-995 B	-0-	693 1	3871 3	N	949 869 1	267
						1044 9				
11	6090 X	4720	-0-	-1370 B	-0-	675 1	3007 3	N	944 1074 1	137
						1038 9				

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

*12	9641 X	6474	-0-	-3167 B	-0-	1322 1	4962 3	N	173 335 1	190
						190 9				
*01	9176 X	7479	-0-	-1697 B	-0-	1353 1	5822 3	N	276 354 1	112
						304 9				
*02	8613 X	7138	-0-	-1475 B	-0-	1240 1	5601 3	N	270 195 1	187
						297 9				
*03	9207 X	8027	-0-	-1180 B	-0-	1362 1	6345 3	N	291 178 1	300
						320 9				
*04	7830 X	7287	-0-	-543 B	-0-	1320 1	5703 3	N	240 350 1	190
						264 9				
*05	7626 X	6866	-0-	-760 B	-0-	1280 1	5327 3	N	235 188 1	237
						259 9				
*06	7680 X	6701	-0-	-979 B	-0-	1320 1	5106 3	N	250 302 1	185
						275 9				
*07	8029 X	6644	-0-	-1385 B	-0-	1362 1	5018 3	N	240 305 1	120
						264 9				
*08	8029 X	6309	-0-	-1720 B	-0-	1364 1	4694 3	N	228 188 1	160
						251 9				
*09	7290 X	6054	-0-	-1236 B	-0-	1310 1	4501 3	N	221 173 1	208
						243 9				
*10	6913 X	6734	-0-	-179 B	-0-	1364 1	5122 3	N	225 326 1	107
						248 9				
11	6690 X	5509	-0-	-1181 B	-0-	1267 1	3958 3	N	258 158 1	207
						284 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13110 X	12130	-0-	-980 B	-0-	641 1	10675 3	N	740	768 1		175
							814 9						
07		11207 X	11207	-0-	-0- B	-0-	599 1	9743 3	N	786	743 1		218
							865 9						
08		12741 X	9245	-0-	-3496 B	-0-	704 1	7839 3	N	638	756 1		100
							702 9						
09		12420 X	6258	-0-	-6162 B	-0-	583 1	5212 3	N	421	363 1		158
							463 9						
*10		12741 X	4718	-0-	-8023 B	-0-	518 1	3866 3	N	304	335 1		127
							334 9						
11		12120 X	83	-0-	-12037 B	-0-	10 1	44 3	N	26			153
							29 9						
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799													
06		15390 X	13415	-0-	-1975 B	-0-	1501 1	11219 3	N	632	737 1		124
							695 9						
07		15903 X	13259	-0-	-2644 B	-0-	1543 1	11002 3	N	649	558 1		215
							714 9						
08		15903 X	12502	-0-	-3401 B	-0-	520 1	11316 3	N	605	529 1		291
							666 9						
09		15210 X	11309	-0-	-3901 B	-0-	480 1	10179 3	N	591	743 1		139
							650 9						
*10		15097 X	10947	-0-	-4150 B	-0-	498 1	9805 3	N	585	547 1		177
							644 9						
11		13410 X	9767	-0-	-3643 B	-0-	501 1	8696 3	N	518	515 1		180
							570 9						
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721													
06		2550 X	2519	-0-	-31 B	-0-	510 1	1676 3	N	303	378 1		145
							333 9						
07		2575 X	2575	-0-	-0- B	-0-	507 1	1745 3	N	294	347 1		92
							323 9						
08		2644 X	2644	-0-	-0- B	-0-	527 1	1773 3	N	313	173 1		232
							344 9						
09		2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	510 1	1725 3	N	285	355 1		162
							314 9						
*10		2604 X	2560	-0-	-44 B	-0-	527 1	1714 3	N	290	352 1		100
							319 9						
11		2550 X	2447	-0-	-103 B	-0-	510 1	1622 3	N	286	179 1		207
							315 9						
MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575													
06		3360 X	2031	-0-	-1329 B	-0-	1948 4	83 9	N	75	193 1		187
							245 1	1179 3	N	93			280
07		3472 X	3007	-0-	-465 B	-0-	1481 4	102 9					
							468 1	1957 3	N	107	175 1		212
							118 9						
08		3472 X	2543	-0-	-929 B	-0-	468 1	1957 3	N	107	175 1		212
							118 9						
09		2550 X	1789	-0-	-761 B	-0-	419 1	1290 3	N	73			285
							80 9						
*10		3007 X	2096	-0-	-911 B	-0-	427 1	1582 3	N	79	176 1		188
							87 9						
11		2910 X	1929	-0-	-981 B	-0-	468 1	1395 3	N	60			248
							66 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		PETTER A		WELL #:	1H	RRCID -> 267037	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13304	PERF.13329 - 19616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	3555	-0-	-675 B	-0-	1200 1 366 9	1989 3	N	333	366 1		205
07	4309 X	3164	-0-	-1145 B	-0-	1240 1 321 9	1603 3	N	292	384 1		113
08	4309 X	3052	-0-	-1257 B	-0-	1240 1 293 9	1519 3	N	266	189 1		190
09	4170 X	2536	-0-	-1634 B	-0-	1200 1 237 9	1099 3	N	215	347 1		58
*10	4030 X	2238	-0-	-1792 B	-0-	1217 1 211 9	810 3	N	192			250
11	3570 X	2715	-0-	-855 B	-0-	1200 1 287 9	1228 3	N	261	334 1		177

WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942 - 17733				
06	3030 X	2945	-0-	-85 B	-0-	1320 1 81 9	1544 3	N	74	179 1		90
07	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	1359 1 96 9	1798 3	N	87			177
08	3131 X	2431	-0-	-700 B	-0-	1356 1 42 9	1033 3	N	38	175 1		40
09	3030 X	2243	-0-	-787 B	-0-	1305 1 63 9	875 3	N	57			97
*10	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	1354 1 102 9	1754 3	N	93			190
11	3030 X	1263	-0-	-1767 B	-0-	1218 1 36 9	9 3	N	33	189 1		34

LYMAN A		WELL #:		1H	RRCID -> 267045	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 13119	PERF.13031 - 18609				
06	4890 X	3587	-0-	-1303 B	-0-	1200 1 617 9	1770 3	N	561	538 1	1 8	251
07	5022 X	4290	-0-	-732 B	-0-	1240 1 598 9	2452 3	N	544	526 1		269
08	5022 X	4286	-0-	-736 B	-0-	1240 1 584 9	2462 3	N	531	536 1		264
09	4650 X	4005	-0-	-645 B	-0-	1200 1 565 9	2240 3	N	514	540 1		238
*10	4309 X	4169	-0-	-140 B	-0-	1240 1 594 9	2335 3	N	540	538 1		240
11	4140 X	3952	-0-	-188 B	-0-	1200 1 557 9	2195 3	N	506	537 1		209

WITTE A		WELL #:		1H	RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602 - 19180				
06	4320 X	3805	-0-	-515 B	-0-	1320 1 365 9	2120 3	N	332	364 1		225
07	4309 X	3939	-0-	-370 B	-0-	1364 1 360 9	2215 3	N	327	362 1		190
08	4154 X	3830	-0-	-324 B	-0-	1361 1 362 9	2107 3	N	329	181 1		338
09	4020 X	3649	-0-	-371 B	-0-	1315 1 337 9	1997 3	N	306	539 1		105
*10	4092 X	3546	-0-	-546 B	-0-	1356 1 334 9	1856 3	N	304	182 1		227
11	3810 X	3408	-0-	-402 B	-0-	1307 1 359 9	1742 3	N	326	336 1		217

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	528	1	3030	3	N	487	562	1		103
						536	9								
07	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	509	1	2885	3	N	474	349	1		228
						521	9								
08	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	446	1	2540	3	N	453	543	1		138
						498	9								
09	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	382	1	2311	3	N	439	350	1		227
						483	9								
*10	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	413	1	2331	3	N	439	514	1		152
						483	9								
*11	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	441	1	2066	3	N	444	356	1		240
						488	9								

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668															
06	1770 X	1326	-0-	-444 B	-0-	166	1	800	3	N	327	187	1		318
						360	9								
07	1829 X	1740	-0-	-89 B	-0-	209	1	1145	3	N	351	359	1		310
						386	9								
08	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	244	1	1385	3	N	344	365	1		289
						378	9								
09	1860 X	1666	-0-	-194 B	-0-	224	1	1068	3	N	340	371	1		258
						374	9								
*10	1922 X	1239	-0-	-683 B	-0-	88	1	776	3	N	341	361	1		238
						375	9								
*11	2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	161	1	1568	3	N	351	378	1		211
						386	9								

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15				65
*11	83 X	83	-0-	-0- B	-0-	75	3	8	9	N	7				72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	2171	4	371	9	N	337	362	1			267
07	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	2054	4	421	9	N	383	350	1			300
08	2741 X	2741	-0-	-0- B	-0-	2346	4	395	9	N	359	357	1			302
09	2598 X	2598	-0-	-0- B	-0-	2242	4	356	9	N	324	453	1			173
10	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2290	4	399	9	N	363	371	1			165
*11	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2162	4	380	9	N	345	362	1			148

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

06	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	2609	4	447	9	N	406	508	1			166
07	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	2193	4	464	9	N	422	348	1			240
08	2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	1830	4	458	9	N	416	361	1			295
09	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	1914	4	488	9	N	444	587	1			152
10	2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2504	4	483	9	N	439	358	1			233
*11	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	2194	4	243	9	N	221	326	1			128

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

06	6570 X	4471	-0-	-2099 B	-0-	595	1	3159	3	N	652	541	1			263
						717	9									
07	6231 X	3652	-0-	-2579 B	-0-	501	1	2447	3	N	640	715	1			188
						704	9									
08	5611 X	4084	-0-	-1527 B	-0-	592	1	2842	3	N	591	506	1			273
						650	9									
09	5430 X	3671	-0-	-1759 B	-0-	752	1	2302	3	N	561	707	1			127
						617	9									
*10	4929 X	3356	-0-	-1573 B	-0-	568	1	2197	3	N	537	522	1			142
						591	9									
11	4470 X	3272	-0-	-1198 B	-0-	825	1	1878	3	N	517	373	1			286
						569	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

06	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	1141	1	3750	3	N	314	329	1			195
						345	9									
07	6696 X	5548	-0-	-1148 B	-0-	1232	1	3969	3	N	315	367	1			143
						347	9									
08	6665 X	5415	-0-	-1250 B	-0-	1240	1	3837	3	N	307	374	1			76
						338	9									
09	6450 X	4936	-0-	-1514 B	-0-	1200	1	3425	3	N	283	166	1			193
						311	9									
*10	5797 X	3583	-0-	-2214 B	-0-	1102	1	2249	3	N	211	166	1			238
						232	9									
11	5370 X	831	-0-	-4539 B	-0-	774	1	27	3	N	27	173	1			92
						30	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

06	3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-56676					N	-0-					-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-56676					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-56676					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	736 1	29 9	N	26	145 1	1 8	121		
07	775 N	695	-0-	-80 B	-0-	637 1	24 3	N	31			152		
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	753 1	70 3	N	35			187		
09	750 N	297	-0-	-453 B	-0-	263 1	23 3	N	10			197		
*10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	856 1	48 9	N	44	175 1		66		
*11	4782 X	4782	-0-	-0- B	-0-	870 1	3597 3	N	286	177 1		175		

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
*12	7409 X	53	-0-	-7356 B	-7939	33 3	20 9	N	18	134 1		56		
*01	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-7939			N	2	2 8		56		
*02	1276 X	4140	-0-	2864 B	-5075	222 1	3460 3	N	416	347 1		125		
*03	10864 X	15939	-0-	5075 B	-0-	1026 1	13296 3	N	1470	1458 1		137		
*04	13542 X	13542	-0-	-0- B	-0-	962 1	11229 3	N	1228	1068 1		297		
*05	12682 X	12682	-0-	-0- B	-0-	990 1	10406 3	N	1169	1303 1		163		
*06	14820 X	10106	-0-	-4714 B	-0-	884 1	8141 3	N	983	811 1		335		
*07	15407 X	7015	-0-	-8392 B	-0-	891 1	5362 3	N	693	705 1		323		
*08	15407 X	4043	-0-	-11364 B	-0-	833 1	2764 3	N	405	540 1		188		
*09	13050 X	3728	-0-	-9322 B	-0-	816 1	2494 3	N	380	343 1		225		
*10	12152 X	3807	-0-	-8345 B	-0-	849 1	2552 3	N	369	352 1		242		
11	9600 X	2666	-0-	-6934 B	-0-	772 1	1540 3	N	322	367 1		197		

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103		
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103		

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
06	11250 X	9480	-0-	-1770 B	-0-	401 1	8670 3	N	372	354 1		115		
07	11563 X	6586	-0-	-4977 B	-0-	6265 3	321 9	N	292	185 1		222		
08	11563 X	5231	-0-	-6332 B	-0-	4983 3	248 9	N	225	180 1		267		
09	10620 X	4690	-0-	-5930 B	-0-	4458 3	232 9	N	211	371 1		107		
*10	10819 X	3337	-0-	-7482 B	-0-	3173 3	164 9	N	149	174 1		82		
11	9480 X	3507	-0-	-5973 B	-0-	3287 3	220 9	N	200			282		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6900 X	4491	-0-	-2409 B	-0-	392	1	3527	3	N	520	363	1		285	
07	6200 X	4928	-0-	-1272 B	-0-	449	1	3722	3	N	688	880	1		93	
08	5983 X	4593	-0-	-1390 B	-0-	432	1	3567	3	N	540	365	1		268	
09	5100 X	4140	-0-	-960 B	-0-	469	1	3176	3	N	450	531	1		187	
*10	4929 X	4065	-0-	-864 B	-0-	532	1	3039	3	N	449	348	1		288	
11	4770 X	786	-0-	-3984 B	-0-	78	1	616	3	N	84	187	1		185	

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

06	5430 X	4301	-0-	-1129 B	-0-	491	1	3677	3	N	121	181	1		113
07	5611 X	3405	-0-	-2206 B	-0-	268	1	2984	3	N	139	189	1		63
08	5611 X	4963	-0-	-648 B	-0-	4690	3	273	9	N	248	176	1		135
09	11048 X	11048	-0-	-0- B	-0-	10601	3	447	9	N	406	369	1		172
*10	9863 X	9863	-0-	-0- B	-0-	9422	3	441	9	N	401	385	1		188
*11	9010 X	9010	-0-	-0- B	-0-	8590	3	420	9	N	382	525	1		45

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

06	4920 X	4507	-0-	-413 B	-0-	1318	1	2753	3	N	396	538	1		95
07	5208 X	4966	-0-	-242 B	-0-	1364	1	3133	3	N	426	368	1		153
08	5332 X	4627	-0-	-705 B	-0-	1358	1	2834	3	N	395	356	1		192
09	5160 X	4783	-0-	-377 B	-0-	1319	1	3024	3	N	400	364	1		228
*10	5332 X	4558	-0-	-774 B	-0-	1336	1	2794	3	N	389	369	1		248
11	4800 X	4321	-0-	-479 B	-0-	1256	1	2558	3	N	461	519	1		190

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-				165
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-				165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-				165
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-				165
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-				165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-				165

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	2	167	1		68
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-				68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
POHLER A		WELL #: 1H		RRCID -> 268030		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-					117
07	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	34	1	139	3	N	-0-			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					117
*10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					117

MOC A		WELL #: 1H		RRCID -> 268536		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494								
06	18593	X	18593	-0-	-0-	B	-0-	17338	3	1255	9	N	1141	1291	1	235
07	17120	X	17120	-0-	-0-	B	-0-	2	1	15898	3	N	1109	1097	1	247
								1220	9							
08	16186	X	16186	-0-	-0-	B	-0-	15006	3	1180	9	N	1073	1075	1	245
09	14647	X	14647	-0-	-0-	B	-0-	13557	3	1090	9	N	991	933	1	303
*10	13482	X	13482	-0-	-0-	B	-0-	12448	3	1034	9	N	940	951	1	292
*11	11189	X	11189	-0-	-0-	B	-0-	10312	3	877	9	N	797	909	1	180

H SISTERS B		WELL #: 1H		RRCID -> 268544		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223								
06	330	X	60	-0-	-270	B	-0-	54	3	6	9	N	5			85
07	341	X	45	-0-	-296	B	-0-	37	3	8	9	N	7			92
08	231	X	231	-0-	-0-	B	-0-	32	3	199	9	N	181	181	1	92
09	210	X	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-			92
10	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			92
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			92

D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901								
06	4512	X	4512	-0-	-0-	B	-0-	1177	1	2994	3	N	310	187	1	235
								341	9							
07	4028	X	4028	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	2468	3	N	291	364	1	162
								320	9							
08	4068	X	4068	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	2518	3	N	282	371	1	73
								310	9							
09	4500	X	3839	-0-	-661	B	-0-	1200	1	2349	3	N	264	189	1	148
								290	9							
*10	4650	X	3804	-0-	-846	B	-0-	1240	1	2268	3	N	269	192	1	225
								296	9							
11	4500	X	3324	-0-	-1176	B	-0-	1200	1	1854	3	N	245	383	1	87
								270	9							

D. WARZECHA A		WELL #: 1H		RRCID -> 268555		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220								
06	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			177
07	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-			177
08	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			177
09	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			177
10	6	X	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-			177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	4980 X	4499	-0-	-481 B	-11588	344	1	3181	3	N	885	225
						974	9				1060	
07	5084 X	4566	-0-	-518 B	-11588	346	1	3266	3	N	867	212
						954	9				880	
08	4991 X	4866	-0-	-125 B	-11588	338	1	3574	3	N	867	360
						954	9				719	
*09	4530 X	4662	-0-	132 B	-11456	257	1	3461	3	N	858	177
						944	9				1041	
*10	4650 X	4977	-0-	327 B	-11129	242	1	3815	3	N	836	102
						920	9				911	
11	4740 X	4436	-0-	-304 B	-11129	241	1	3337	3	N	780	153
						858	9				729	

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089												
06	2970 X	2238	-0-	-732 B	-0-	910	1	814	3	N	467	208
						514	9				526	
07	3038 X	938	-0-	-2100 B	-0-	822	1	116	9	N	105	313
08	2914 X	988	-0-	-1926 B	-0-	802	1	186	9	N	169	313
09	2820 X	1353	-0-	-1467 B	-0-	425	1	555	3	N	339	295
						373	9				169	
*10	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	1251	1	2508	3	N	901	330
						991	9				866	
*11	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	1158	1	1488	3	N	674	293
						741	9				711	

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	68

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281												
06	7890 X	3411	-0-	-4479 B	-0-	605	1	1186	3	N	1473	248
						1620	9				1333	
07	6169 X	2701	-0-	-3468 B	-0-	460	1	848	3	N	1266	90
						1393	9				1424	
08	5518 X	2365	-0-	-3153 B	-0-	463	1	466	3	N	1305	124
						1436	9				1271	
09	4650 X	2142	-0-	-2508 B	-0-	295	1	375	3	N	1338	158
						1472	9				1304	
*10	3813 X	1244	-0-	-2569 B	-0-	274	1	610	3	N	327	32
						360	9				453	
11	3540 X	1213	-0-	-2327 B	-0-	185	1	784	3	N	222	18
						244	9				236	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																	
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3210 X	2029	-0-	-1181 B	-0-	-0-	139	1	775	3	N	1014	1034	1	1	8	204
							1115	9									
07	3317 X	2378	-0-	-939 B	-0-	-0-	148	1	810	3	N	1291	1190	1	4	8	301
							1420	9									
08	2387 X	2354	-0-	-33 B	-0-	-0-	147	1	795	3	N	1284	1294	1	2	8	289
							1412	9									
09	2310 X	2131	-0-	-179 B	-0-	-0-	138	1	585	3	N	1280	1398	1	2	8	169
							1408	9									
10	2387 X	1524	-0-	-863 B	-0-	-0-	117	1	468	2	N	854	912	1	2	8	109
							939	9									
11	2310 X	1576	-0-	-734 B	-0-	-0-	28	1	595	2	N	866	793	1	1	8	181
							953	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398																	
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559																	
06	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	-0-	3942	3	765	9	Y	695	722	1			134
07	4743 X		-0-	-4743 B	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	-0-	4692	3	1125	9	Y	1023	1023	1			134
09	4710 X	3922	-0-	-788 B	-0-	-0-	3718	3	204	9	Y	185	199	1			120
10	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	-0-	5050	3	439	9	Y	399	310	1			209
11	5640 X	3681	-0-	-1959 B	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					209

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196																	
06	9780 X	7837	-0-	-1943 B	-0-	-0-	7746	3	91	9	Y	83	88	1			16
07	10106 X	7858	-0-	-2248 B	-0-	-0-	7858	3			Y	-0-					16
08	10106 X	8409	-0-	-1697 B	-0-	-0-	8267	3	142	9	Y	129	129	1			16
09	9280 X	9280	-0-	-0- B	-0-	-0-	9255	3	25	9	Y	23	25	1			14
10	9817 X	9817	-0-	-0- B	-0-	-0-	9752	3	65	9	Y	59	42	1			31
11	8130 X	7418	-0-	-712 B	-0-	-0-	7418	3			Y	-0-					31

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043																	
06	7800 X	6380	-0-	-1420 B	-0-	-0-	6140	3	240	9	Y	218	202	1			42
07	8060 X	6519	-0-	-1541 B	-0-	-0-	6519	3			Y	-0-					42
08	8060 X	7019	-0-	-1041 B	-0-	-0-	6812	3	207	9	Y	188	188	1			42
09	7582 X	7582	-0-	-0- B	-0-	-0-	7562	3	20	9	Y	18	34	1			26
10	8371 X	8371	-0-	-0- B	-0-	-0-	8334	3	37	9	Y	34	42	1			18
11	6780 X	5418	-0-	-1362 B	-0-	-0-	5418	3			Y	-0-					18

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947																	
06	6240 X	4588	-0-	-1652 B	-0-	-0-	3966	3	622	9	Y	565	549	2			109
07	5084 X	3801	-0-	-1283 B	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-					109
08	5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	-0-	4221	3	634	9	Y	576	576	2			109
09	4590 X	4486	-0-	-104 B	-0-	-0-	4314	3	172	9	Y	156	126	2			139
10	4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	-0-	4736	3	90	9	Y	82	178	2			43
11	4710 X	3429	-0-	-1281 B	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					43

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LEY		WELL #:	1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	13751	PERF.14224	- 18441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		8040 X	6462	-0-	-1578 B	-0-	6462 3	Y	-0-			-0-
07		8308 X	6705	-0-	-1603 B	-0-	6705 3	Y	-0-			-0-
08		8308 X	6956	-0-	-1352 B	-0-	6956 3	Y	-0-			-0-
09		7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	7831 3	Y	1 9	1		1
10		8822 X	8822	-0-	-0- B	-0-	8822 3	Y		1 1		-0-
11		6720 X	5979	-0-	-741 B	-0-	5979 3	Y				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748						TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050					
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		1		RRCID ->		256547		COMPL. DATE		03/17/2010	
06		4830 X	4232	-0-	-598 B	-0-	3735 3	497 9	N	452	452 1		-0-
07		4650 X	3977	-0-	-673 B	-0-	3493 3	484 9	N	440	440 1		-0-
08		4588 X	3198	-0-	-1390 B	-0-	2905 3	293 9	N	266	266 1		-0-
09		4440 X	4355	-0-	-85 B	-0-	3893 3	462 9	N	420	420 1		-0-
10		4588 X	2965	-0-	-1623 B	-0-	2709 3	256 9	N	233	233 1		-0-
11		4230 X	2807	-0-	-1423 B	-0-	2475 3	332 9	N	302	302 1		-0-

HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID ->		258428		COMPL. DATE		08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506	
06		5130 X	4225	-0-	-905 B	-0-	3159 3	1066 9	Y	969	969 1		-0-		
07		5053 X	4240	-0-	-813 B	-0-	3169 3	1071 9	Y	974	974 1		-0-		
08		4960 X	4335	-0-	-625 B	-0-	3290 3	1045 9	Y	950	950 1		-0-		
09		4530 X	4048	-0-	-482 B	-0-	3044 3	1004 9	Y	913	911 1	2 8	-0-		
10		4588 X	4052	-0-	-536 B	-0-	3043 3	1009 9	Y	917	917 1		-0-		
11		4230 X	3714	-0-	-516 B	-0-	2804 3	910 9	Y	827	827 1		-0-		

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID ->		259779		COMPL. DATE		09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739	
06		6510 X	4504	-0-	-2006 B	-0-	3695 3	809 9	Y	735	735 1		-0-		
07		6169 X	4307	-0-	-1862 B	-0-	3580 3	727 9	Y	661	660 1	1 8	-0-		
08		5642 X	4141	-0-	-1501 B	-0-	3424 3	717 9	Y	652	652 1		-0-		
09		5460 X	3630	-0-	-1830 B	-0-	3001 3	629 9	Y	572	572 1		-0-		
10		4898 X	3582	-0-	-1316 B	-0-	2980 3	602 9	Y	547	547 1		-0-		
11		4500 X	3280	-0-	-1220 B	-0-	2680 3	600 9	Y	545	545 1		-0-		

RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID ->		259855		COMPL. DATE		10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H		RRCID ->		259857		COMPL. DATE		10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363	
06		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-				-0-	
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-				-0-	
08		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-				-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-				-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6510 X	5650	-0-	-860 B	-0-	5483 3	167 9	Y	152	152 1	-0-
07	6603 X	5477	-0-	-1126 B	-0-	5309 3	168 9	Y	153	153 1	-0-
08	6603 X	5957	-0-	-646 B	-0-	5786 3	171 9	Y	155	155 1	-0-
09	6000 X	5537	-0-	-463 B	-0-	5376 3	161 9	Y	146	146 1	-0-
10	6014 X	5535	-0-	-479 B	-0-	5372 3	163 9	Y	148	148 1	-0-
11	5760 X	5347	-0-	-413 B	-0-	5189 3	158 9	Y	144	144 1	-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13760 - 18032	
06	8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	7896 3	406 9	N	369	369 1	-0-
07	8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	7893 3	385 9	N	350	350 1	-0-
08	8236 X	8236	-0-	-0- B	-0-	7867 3	369 9	N	335	335 1	-0-
09	7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	7398 3	353 9	N	321	321 1	-0-
10	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	6972 3	347 9	N	315	315 1	-0-
*11	7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	7339 3	352 9	N	320	320 1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13538 - 19280	
06	6030 X	4449	-0-	-1581 B	-0-	3155 3	1294 9	Y	1176	1176 1	-0-
07	5890 X	4550	-0-	-1340 B	-0-	3249 3	1301 9	Y	1183	1183 1	-0-
08	5611 X	4189	-0-	-1422 B	-0-	2866 3	1323 9	Y	1203	1202 1	-0-
09	5010 X	4696	-0-	-314 B	-0-	3504 3	1192 9	Y	1084	1084 1	-0-
10	5053 X	5053	-0-	-0- B	-0-	3813 3	1240 9	Y	1127	1127 1	-0-
11	4440 X	4298	-0-	-142 B	-0-	3078 3	1220 9	Y	1109	1109 1	-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13871 - 19483	
06	6900 X	6252	-0-	-648 B	-0-	5980 3	272 9	Y	247	247 1	-0-
07	7099 X	6316	-0-	-783 B	-0-	6049 3	267 9	Y	243	243 1	-0-
08	6665 X	6062	-0-	-603 B	-0-	5806 3	256 9	Y	233	233 1	-0-
09	6450 X	5686	-0-	-764 B	-0-	5433 3	253 9	Y	230	230 1	-0-
10	6541 X	6011	-0-	-530 B	-0-	5752 3	259 9	Y	235	235 1	-0-
11	6240 X	5689	-0-	-551 B	-0-	5439 3	250 9	Y	227	227 1	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917		PERF.14090 - 17800	
06	5850 X	5352	-0-	-498 B	-0-	5184 3	168 9	Y	153	153 1	-0-
07	6045 X	5360	-0-	-685 B	-0-	5188 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
08	5828 X	5547	-0-	-281 B	-0-	5379 3	168 9	Y	153	153 1	-0-
09	5520 X	5086	-0-	-434 B	-0-	4929 3	157 9	Y	143	143 1	-0-
10	5642 X	5163	-0-	-479 B	-0-	4998 3	165 9	Y	150	150 1	-0-
11	5370 X	4856	-0-	-514 B	-0-	4658 3	198 9	Y	180	180 1	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104	
06	7110 X	6077	-0-	-1033 B	-0-	5854 3	223 9	Y	203	203 1	-0-
07	7347 X	6142	-0-	-1205 B	-0-	5942 3	200 9	Y	182	182 1	-0-
08	6727 X	6154	-0-	-573 B	-0-	5953 3	201 9	Y	183	183 1	-0-
09	6360 X	5981	-0-	-379 B	-0-	5775 3	206 9	Y	187	187 1	-0-
10	6293 X	6004	-0-	-289 B	-0-	5810 3	194 9	Y	176	176 1	-0-
11	6090 X	5688	-0-	-402 B	-0-	5490 3	198 9	Y	180	180 1	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318	
06	7770 X	6304	-0-	-1466 B	-0-	5466 3	838 9	Y	762	762 1	-0-
07	7161 X	6328	-0-	-833 B	-0-	5507 3	821 9	Y	746	746 1	-0-
08	6634 X	6094	-0-	-540 B	-0-	5320 3	774 9	Y	704	704 1	-0-
09	6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5155 3	746 9	Y	678	678 1	-0-
10	6634 X	5935	-0-	-699 B	-0-	5186 3	749 9	Y	681	681 1	-0-
11	6300 X	5610	-0-	-690 B	-0-	4866 3	744 9	Y	676	676 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
STRAUBE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261038	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13677	- 18739
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	20565 X	20565	-0-	-0- B	-0-	18039 3	2526 9	Y	2296	2296 1		-0-
07	28102 X	28102	-0-	-0- B	-0-	24899 3	3203 9	Y	2912	2910 1	2 8	-0-
08	25088 X	25088	-0-	-0- B	-0-	22295 3	2793 9	Y	2539	2539 1		-0-
09	20661 X	20661	-0-	-0- B	-0-	18333 3	2328 9	Y	2116	2116 1		-0-
10	17794 X	17610	-0-	-184 B	-0-	15580 3	2030 9	Y	1845	1845 1		-0-
11	17220 X	16392	-0-	-828 B	-0-	14523 3	1869 9	Y	1699	1699 1		-0-

SHAW SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13835	- 18277
06	4500 X	3766	-0-	-734 B	-0-	3587 3	179 9	N	163	163 1		-0-
07	4619 X	4378	-0-	-241 B	-0-	4180 3	198 9	N	180	180 1		-0-
08	4464 X	4143	-0-	-321 B	-0-	3933 3	210 9	N	191	191 1		-0-
09	4140 X	3813	-0-	-327 B	-0-	3622 3	191 9	N	174	174 1		-0-
10	4371 X	3697	-0-	-674 B	-0-	3542 3	155 9	N	141	141 1		-0-
11	4230 X	3714	-0-	-516 B	-0-	3496 3	218 9	N	198	198 1		-0-

AFFLERBACH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.13770	- 18572
06	3270 X	3226	-0-	-44 B	-0-	2890 3	336 9	Y	305	305 1		-0-
07	3379 X	3233	-0-	-146 B	-0-	2860 3	373 9	Y	339	339 1		-0-
08	3317 X	3145	-0-	-172 B	-0-	2839 3	306 9	Y	278	278 1		-0-
09	3240 X	2950	-0-	-290 B	-0-	2662 3	288 9	Y	262	262 1		-0-
10	3348 X	3061	-0-	-287 B	-0-	2760 3	301 9	Y	274	274 1		-0-
11	3240 X	2853	-0-	-387 B	-0-	2565 3	288 9	Y	262	262 1		-0-

LEMKE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	13923	PERF.13957	- 18649
06	9480 X	8747	-0-	-733 B	-0-	8200 3	547 9	Y	497	497 1		-0-
07	9796 X	8738	-0-	-1058 B	-0-	8180 3	558 9	Y	507	507 1		-0-
08	9703 X	8910	-0-	-793 B	-0-	8284 3	626 9	Y	569	569 1		-0-
09	8760 X	8526	-0-	-234 B	-0-	7896 3	630 9	Y	573	573 1		-0-
10	9052 X	8659	-0-	-393 B	-0-	8096 3	563 9	Y	512	512 1		-0-
11	8760 X	8169	-0-	-591 B	-0-	7697 3	472 9	Y	429	429 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263957	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	13371	PERF.13470	- 19143
06	5910 X	4800	-0-	-1110 B	-0-	3557 3	1243 9	Y	1130	1130 1		-0-
07	5890 X	4769	-0-	-1121 B	-0-	3539 3	1230 9	Y	1118	1118 1		-0-
08	5673 X	4558	-0-	-1115 B	-0-	3386 3	1172 9	Y	1065	1065 1		-0-
09	5220 X	4194	-0-	-1026 B	-0-	3105 3	1089 9	Y	990	990 1		-0-
10	5115 X	4212	-0-	-903 B	-0-	3122 3	1090 9	Y	991	991 1		-0-
11	4800 X	3925	-0-	-875 B	-0-	2891 3	1034 9	Y	940	940 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263988	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13530	- 17943
06	7560 X	5300	-0-	-2260 B	-0-	4020 3	1280 9	Y	1164	1164 1		-0-
07	7812 X	4665	-0-	-3147 B	-0-	3448 3	1217 9	Y	1106	1106 1		-0-
08	7812 X	4289	-0-	-3523 B	-0-	3175 3	1114 9	Y	1013	1013 1		-0-
09	6030 X	3982	-0-	-2048 B	-0-	2990 3	992 9	Y	902	902 1		-0-
10	5704 X	3471	-0-	-2233 B	-0-	2591 3	880 9	Y	800	800 1		-0-
11	5310 X	3073	-0-	-2237 B	-0-	2274 3	799 9	Y	726	726 1		-0-

GARVEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13550	- 18802
06	6600 X	3051	-0-	-3549 B	-0-	2297 3	754 9	Y	685	685 1		-0-
07	5177 X	2517	-0-	-2660 B	-0-	1901 3	616 9	Y	560	560 1		-0-
08	4371 X	2780	-0-	-1591 B	-0-	2130 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
09	4230 X	2384	-0-	-1846 B	-0-	1845 3	539 9	Y	490	490 1		-0-
10	4371 X	963	-0-	-3408 B	-0-	752 3	211 9	Y	192	192 1		-0-
11	3060 X	557	-0-	-2503 B	-0-	430 3	127 9	Y	115	115 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13842 - 17829	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	18306 X	18306	-0-	-0- B	-0-	13519 3	4787 9	Y	4352	4352 1	-0-
07	17111 X	17111	-0-	-0- B	-0-	13209 3	3902 9	Y	3547	3545 1	-0-
08	16531 X	16531	-0-	-0- B	-0-	12860 3	3671 9	Y	3337	3336 1	-0-
09	15930 X	11250	-0-	-4680 B	-0-	8643 3	2607 9	Y	2370	2360 1	-0-
10	16461 X	8930	-0-	-7531 B	-0-	6792 3	2138 9	Y	1944	1944 1	-0-
11	15930 X	6317	-0-	-9613 B	-0-	4721 3	1596 9	Y	1451	1451 1	-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14099 - 17381	
06	2610 X	834	-0-	-1776 B	-0-	758 3	76 9	N	69	69 1	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-		-0-
08	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3151 3	254 9	N	231	231 1	-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2475 3	149 9	N	135	135 1	-0-
10	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2656 3	190 9	N	173	173 1	-0-
11	3300 X	1907	-0-	-1393 B	-0-	1751 3	156 9	N	142	142 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13860 - 20022	
06	2640 X	1454	-0-	-1186 B	-0-	931 3	523 9	Y	475	475 1	-0-
07	2077 X	1408	-0-	-669 B	-0-	956 3	452 9	Y	411	411 1	-0-
08	2077 X	872	-0-	-1205 B	-0-	641 3	231 9	Y	210	210 1	-0-
09	2010 X	1071	-0-	-939 B	-0-	793 3	278 9	Y	253	253 1	-0-
10	1829 X	670	-0-	-1159 B	-0-	493 3	177 9	Y	161	161 1	-0-
11	1440 X	29	-0-	-1411 B	-0-	9 3	20 9	Y	18	18 1	-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13788 - 18905	
06	7650 X	7123	-0-	-527 B	-0-	6743 3	380 9	Y	345	345 1	-0-
07	7874 X	6204	-0-	-1670 B	-0-	5886 3	318 9	Y	289	289 1	-0-
08	7719 X	7495	-0-	-224 B	-0-	7119 3	376 9	Y	342	342 1	-0-
09	7440 X	6912	-0-	-528 B	-0-	6557 3	355 9	Y	323	323 1	-0-
10	7347 X	6994	-0-	-353 B	-0-	6623 3	371 9	Y	337	337 1	-0-
11	7260 X	6629	-0-	-631 B	-0-	6240 3	389 9	Y	354	354 1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	265659	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13480 - 18231	
06	2010 X	1963	-0-	-47 B	-0-	1487 3	476 9	Y	433	433 1	-0-
07	2077 X	2040	-0-	-37 B	-0-	1557 3	483 9	Y	439	439 1	-0-
08	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	1633 3	498 9	Y	453	453 1	-0-
09	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	1683 3	507 9	Y	461	461 1	-0-
10	2228 X	2228	-0-	-0- B	-0-	1701 3	527 9	Y	479	479 1	-0-
*11	2235 X	2235	-0-	-0- B	-0-	1697 3	538 9	Y	489	489 1	-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265662	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13787	PERF.15110 - 19382	
06	4770 X	3677	-0-	-1093 B	-0-	3482 3	195 9	N	177	177 1	-0-
07	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4724 3	217 9	N	197	197 1	-0-
08	4929 X	4432	-0-	-497 B	-0-	4228 3	204 9	N	185	185 1	-0-
09	4770 X	4061	-0-	-709 B	-0-	3860 3	201 9	N	183	183 1	-0-
10	4929 X	4302	-0-	-627 B	-0-	4089 3	213 9	N	194	194 1	-0-
11	4770 X	4032	-0-	-738 B	-0-	3827 3	205 9	N	186	186 1	-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	265688	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14129 - 18836	
06	5970 X	4772	-0-	-1198 B	-0-	4663 3	109 9	N	99	99 1	-0-
07	6169 X	273	-0-	-5896 B	-0-	253 3	20 9	N	18	18 1	-0-
08	6169 X	5362	-0-	-807 B	-0-	5202 3	160 9	N	145	145 1	-0-
09	8661 X	8661	-0-	-0- B	-0-	8547 3	114 9	N	104	104 1	-0-
10	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	7059 3	101 9	N	92	92 1	-0-
*11	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6198 3	100 9	N	91	91 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4260 X	3304	-0-	-956 B	-0-	3041 3	263 9	Y	239	239 1	-0-
07	4123 X	3473	-0-	-650 B	-0-	3188 3	285 9	Y	259	259 1	-0-
08	4061 X	3059	-0-	-1002 B	-0-	2781 3	278 9	Y	253	253 1	-0-
09	3600 X	3228	-0-	-372 B	-0-	2991 3	237 9	Y	215	215 1	-0-
10	3720 X	3091	-0-	-629 B	-0-	2863 3	228 9	Y	207	207 1	-0-
11	3360 X	2825	-0-	-535 B	-0-	2602 3	223 9	Y	203	203 1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541	
06	12870 X	12126	-0-	-744 B	-0-	10428 3	1698 9	Y	1544	1544 1	-0-
07	14508 X	11727	-0-	-2781 B	-0-	10260 3	1467 9	Y	1334	1334 1	-0-
08	14508 X	11213	-0-	-3295 B	-0-	9834 3	1379 9	Y	1254	1254 1	-0-
09	14040 X	10331	-0-	-3709 B	-0-	9075 3	1256 9	Y	1142	1142 1	-0-
10	13330 X	10205	-0-	-3125 B	-0-	8998 3	1207 9	Y	1097	1097 1	-0-
11	12120 X	9186	-0-	-2934 B	-0-	8150 3	1036 9	Y	942	942 1	-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602	
06	1920 X	1699	-0-	-221 B	-0-	1631 3	68 9	Y	62	62 1	-0-
07	1922 X	1676	-0-	-246 B	-0-	1612 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
08	1829 X	1656	-0-	-173 B	-0-	1566 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
09	1710 X	1556	-0-	-154 B	-0-	1498 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
10	1767 X	1659	-0-	-108 B	-0-	1597 3	62 9	Y	56	56 1	-0-
11	1710 X	1482	-0-	-228 B	-0-	1426 3	56 9	Y	51	51 1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591	
06	9720 X	5892	-0-	-3828 B	-0-	5103 3	789 9	Y	717	717 1	-0-
07	9238 X	5750	-0-	-3488 B	-0-	4985 3	765 9	Y	695	695 1	-0-
08	8556 X	5172	-0-	-3384 B	-0-	4493 3	679 9	Y	617	617 1	-0-
09	7380 X	4948	-0-	-2432 B	-0-	4292 3	656 9	Y	596	596 1	-0-
10	6789 X	4916	-0-	-1873 B	-0-	4241 3	675 9	Y	614	614 1	-0-
11	5880 X	4548	-0-	-1332 B	-0-	3917 3	631 9	Y	574	574 1	-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642	
06	14700 X	12583	-0-	-2117 B	-0-	10262 3	2321 9	Y	2110	2110 1	-0-
07	15190 X	12532	-0-	-2658 B	-0-	10244 3	2288 9	Y	2080	2080 1	-0-
08	14322 X	11505	-0-	-2817 B	-0-	9440 3	2065 9	Y	1877	1877 1	-0-
09	13380 X	10975	-0-	-2405 B	-0-	9004 3	1971 9	Y	1792	1792 1	-0-
10	13268 X	11419	-0-	-1849 B	-0-	9323 3	2096 9	Y	1905	1905 1	-0-
11	12570 X	10873	-0-	-1697 B	-0-	8849 3	2024 9	Y	1840	1840 1	-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402	
06	4410 X	3700	-0-	-710 B	-0-	3639 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
07	4216 X	3720	-0-	-496 B	-0-	3618 3	102 9	Y	93	93 1	-0-
08	4092 X	3588	-0-	-504 B	-0-	3538 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
09	3870 X	3504	-0-	-366 B	-0-	3452 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
10	3844 X	3522	-0-	-322 B	-0-	3470 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
11	3690 X	3376	-0-	-314 B	-0-	3323 3	53 9	Y	48	48 1	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942	
06	4290 X	2961	-0-	-1329 B	-0-	2705 3	256 9	Y	233	233 1	-0-
07	4464 X	4280	-0-	-184 B	-0-	4061 3	219 9	Y	199	199 1	-0-
08	4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	4153 3	196 9	Y	178	178 1	-0-
09	4320 X	4000	-0-	-320 B	-0-	3818 3	182 9	Y	165	165 1	-0-
10	4278 X	3862	-0-	-416 B	-0-	3690 3	172 9	Y	156	156 1	-0-
11	4200 X	4060	-0-	-140 B	-0-	3870 3	190 9	Y	173	173 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	11430	X	8974	-0-	-2456	B	-0-	7840	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
07	11067	X	9097	-0-	-1970	B	-0-	7953	3	1144	9	Y	1040	1040	1	-0-
08	10009	X	10009	-0-	-0-	B	-0-	8883	3	1126	9	Y	1024	1024	1	-0-
09	9978	X	9978	-0-	-0-	B	-0-	8915	3	1063	9	Y	966	966	1	-0-
10	10584	X	10584	-0-	-0-	B	-0-	9480	3	1104	9	Y	1004	1004	1	-0-
*11	10258	X	10258	-0-	-0-	B	-0-	9195	3	1063	9	Y	966	966	1	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212																
06	12420	X	10074	-0-	-2346	B	-0-	7936	3	2138	9	Y	1944	1944	1	-0-
07	12431	X	10074	-0-	-2357	B	-0-	7972	3	2102	9	Y	1911	1911	1	-0-
08	11811	X	9882	-0-	-1929	B	-0-	7790	3	2092	9	Y	1902	1902	1	-0-
09	11010	X	9286	-0-	-1724	B	-0-	7311	3	1975	9	Y	1795	1795	1	-0-
10	10881	X	9373	-0-	-1508	B	-0-	7363	3	2010	9	Y	1827	1827	1	-0-
11	10080	X	8764	-0-	-1316	B	-0-	6912	3	1852	9	Y	1684	1684	1	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302																
06	3090	X	2212	-0-	-878	B	-0-	2105	3	107	9	Y	97	97	1	-0-
07	2635	X	2351	-0-	-284	B	-0-	2253	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
08	2542	X	2296	-0-	-246	B	-0-	2197	3	99	9	Y	90	90	1	-0-
09	2220	X	2135	-0-	-85	B	-0-	2039	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
10	2356	X	2252	-0-	-104	B	-0-	2152	3	100	9	Y	91	91	1	-0-
11	2280	X	2165	-0-	-115	B	-0-	2071	3	94	9	Y	85	85	1	-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222																
06	4560	X	4132	-0-	-428	B	-0-	3889	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
07	4309	X	4209	-0-	-100	B	-0-	3960	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
08	4309	X	4189	-0-	-120	B	-0-	3949	3	240	9	Y	218	218	1	-0-
09	4140	X	3964	-0-	-176	B	-0-	3764	3	200	9	Y	182	182	1	-0-
10	4278	X	4210	-0-	-68	B	-0-	4016	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
11	4140	X	2909	-0-	-1231	B	-0-	2767	3	142	9	Y	129	129	1	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232																
06	15360	X	11516	-0-	-3844	B	-0-	9271	3	2245	9	Y	2041	2041	1	-0-
07	15872	X	11769	-0-	-4103	B	-0-	9512	3	2257	9	Y	2052	2052	1	-0-
08	12121	X	11601	-0-	-520	B	-0-	9394	3	2207	9	Y	2006	2006	1	-0-
09	11670	X	11059	-0-	-611	B	-0-	8937	3	2122	9	Y	1929	1929	1	-0-
10	12059	X	11308	-0-	-751	B	-0-	9140	3	2168	9	Y	1971	1971	1	-0-
11	11520	X	10701	-0-	-819	B	-0-	8622	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062																
06	11520	X	9025	-0-	-2495	B	-0-	8377	3	648	9	Y	589	589	1	-0-
07	10447	X	9571	-0-	-876	B	-0-	8606	3	965	9	Y	877	877	1	-0-
08	10075	X	9155	-0-	-920	B	-0-	8505	3	650	9	Y	591	591	1	-0-
09	9300	X	8509	-0-	-791	B	-0-	7974	3	535	9	Y	486	486	1	-0-
10	9610	X	8646	-0-	-964	B	-0-	8096	3	550	9	Y	500	500	1	-0-
11	9270	X	8145	-0-	-1125	B	-0-	7621	3	524	9	Y	476	476	1	-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783																
06	7080	X	3687	-0-	-3393	B	-0-	3489	3	198	9	N	180	180	1	-0-
07	6510	X	2174	-0-	-4336	B	-0-	2019	3	155	9	N	141	141	1	-0-
08	6386	X	6014	-0-	-372	B	-0-	5664	3	350	9	N	318	318	1	-0-
09	6180	X	5469	-0-	-711	B	-0-	5155	3	314	9	N	285	285	1	-0-
10	6386	X	5734	-0-	-652	B	-0-	5407	3	327	9	N	297	297	1	-0-
11	5820	X	4941	-0-	-879	B	-0-	4658	3	283	9	N	257	257	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BARROW 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850	- 17912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6210 X	4883	-0-	-1327 B	-0-	4035 3	848 9	Y	771	771 1			-0-
07	6138 X	4826	-0-	-1312 B	-0-	4006 3	820 9	Y	745	745 1			-0-
08	5704 X	4613	-0-	-1091 B	-0-	3858 3	755 9	Y	686	686 1			-0-
09	5310 X	3962	-0-	-1348 B	-0-	3325 3	637 9	Y	579	579 1			-0-
10	5270 X	3998	-0-	-1272 B	-0-	3359 3	639 9	Y	581	581 1			-0-
11	4890 X	3660	-0-	-1230 B	-0-	3060 3	600 9	Y	545	545 1			-0-

BOLDT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872	
06	8700 X	7689	-0-	-1011 B	-0-	6187 3	1502 9	Y	1365	1365 1			-0-
07	8990 X	7807	-0-	-1183 B	-0-	6267 3	1540 9	Y	1400	1400 1			-0-
08	8680 X	7661	-0-	-1019 B	-0-	6153 3	1508 9	Y	1371	1371 1			-0-
09	8100 X	7170	-0-	-930 B	-0-	5770 3	1400 9	Y	1273	1273 1			-0-
10	8060 X	7237	-0-	-823 B	-0-	5814 3	1423 9	Y	1294	1294 1			-0-
11	7680 X	6748	-0-	-932 B	-0-	5429 3	1319 9	Y	1199	1199 1			-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H	RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745	
06	1830 X	1201	-0-	-629 B	-0-	1193 3	8 9	Y	7	7 1			-0-
07	1674 X	1466	-0-	-208 B	-0-	1458 3	8 9	Y	7	7 1			-0-
08	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1460 3	6 9	Y	5	5 1			-0-
09	1320 X	1167	-0-	-153 B	-0-	1166 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
10	1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	1459 3	43 9	Y	39	39 1			-0-
11	1410 X	1126	-0-	-284 B	-0-	1104 3	22 9	Y	20	20 1			-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900	
06	3690 X	3273	-0-	-417 B	-0-	3016 3	257 9	Y	234	234 1			-0-
07	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	3114 3	254 9	Y	231	231 1			-0-
08	3503 X	3314	-0-	-189 B	-0-	3049 3	265 9	Y	241	241 1			-0-
09	3330 X	3107	-0-	-223 B	-0-	2889 3	218 9	Y	198	198 1			-0-
10	3441 X	3065	-0-	-376 B	-0-	2849 3	216 9	Y	196	196 1			-0-
11	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	2698 3	191 9	Y	174	174 1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13480	- 17783	
06	3120 X	2079	-0-	-1041 B	-0-	1640 3	439 9	Y	399	399 1			-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607 B	-0-	1510 3	425 9	Y	386	386 1			-0-
08	2542 X	2002	-0-	-540 B	-0-	1505 3	497 9	Y	452	452 1			-0-
09	2460 X	1602	-0-	-858 B	-0-	1251 3	351 9	Y	319	319 1			-0-
10	2139 X	1582	-0-	-557 B	-0-	1234 3	348 9	Y	316	316 1			-0-
11	2070 X	1241	-0-	-829 B	-0-	976 3	265 9	Y	241	241 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13732	- 17789	
06	11340 X	3221	-0-	-8119 B	-0-	2738 3	483 9	Y	439	439 1			-0-
07	10292 X	2779	-0-	-7513 B	-0-	2385 3	394 9	Y	358	357 1	1 8		-0-
08	7626 X	2256	-0-	-5370 B	-0-	1972 3	284 9	Y	258	258 1			-0-
09	5280 X	1835	-0-	-3445 B	-0-	1536 3	299 9	Y	272	272 1			-0-
10	4123 X	1654	-0-	-2469 B	-0-	1368 3	286 9	Y	260	260 1			-0-
11	3210 X	1300	-0-	-1910 B	-0-	1070 3	230 9	Y	209	209 1			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330	- 19652	
06	4980 X	3806	-0-	-1174 B	-0-	3660 3	146 9	Y	133	133 1			-0-
07	4929 X	3895	-0-	-1034 B	-0-	3745 3	150 9	Y	136	136 1			-0-
08	4743 X	3976	-0-	-767 B	-0-	3832 3	144 9	Y	131	131 1			-0-
09	4200 X	3790	-0-	-410 B	-0-	3654 3	136 9	Y	124	124 1			-0-
10	4185 X	3885	-0-	-300 B	-0-	3747 3	138 9	Y	125	125 1			-0-
11	3840 X	3793	-0-	-47 B	-0-	3648 3	145 9	Y	132	132 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3660 X	2823	-0-	-837 B	-0-	2530 3	293 9	Y	266	266 1		-0-
07	3596 X	2791	-0-	-805 B	-0-	2515 3	276 9	Y	251	251 1		-0-
08	3348 X	2691	-0-	-657 B	-0-	2420 3	271 9	Y	246	246 1		-0-
09	3120 X	2191	-0-	-929 B	-0-	1931 3	260 9	Y	236	236 1		-0-
10	2914 X	2344	-0-	-570 B	-0-	2088 3	256 9	Y	233	233 1		-0-
11	2820 X	2174	-0-	-646 B	-0-	1904 3	270 9	Y	245	245 1		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632			
06	4230 X	3321	-0-	-909 B	-0-	2860 3	461 9	Y	419	419 1		-0-
07	3968 X	3289	-0-	-679 B	-0-	2845 3	444 9	Y	404	404 1		-0-
08	3410 X	3096	-0-	-314 B	-0-	2658 3	438 9	Y	398	398 1		-0-
09	3330 X	2957	-0-	-373 B	-0-	2535 3	422 9	Y	384	384 1		-0-
10	3441 X	3119	-0-	-322 B	-0-	2680 3	439 9	Y	399	399 1		-0-
11	3330 X	2906	-0-	-424 B	-0-	2497 3	409 9	Y	372	372 1		-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775			
06	15360 X	13684	-0-	-1676 B	-0-	11615 3	2069 9	Y	1881	1881 1		-0-
07	15872 X	13561	-0-	-2311 B	-0-	11536 3	2025 9	Y	1841	1841 1		-0-
08	14724 X	14724	-0-	-0- B	-0-	12491 3	2233 9	Y	2030	2030 1		-0-
09	13710 X	11142	-0-	-2568 B	-0-	9482 3	1660 9	Y	1509	1509 1		-0-
10	14167 X	12103	-0-	-2064 B	-0-	10267 3	1836 9	Y	1669	1669 1		-0-
11	14250 X	11706	-0-	-2544 B	-0-	9885 3	1821 9	Y	1655	1655 1		-0-

J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951			
06	3780 X	3221	-0-	-559 B	-0-	3118 3	103 9	Y	94	94 1		-0-
07	3906 X	3177	-0-	-729 B	-0-	3078 3	99 9	Y	90	90 1		-0-
08	3472 X	3175	-0-	-297 B	-0-	3089 3	86 9	Y	78	78 1		-0-
09	3330 X	2866	-0-	-464 B	-0-	2789 3	77 9	Y	70	70 1		-0-
10	3348 X	2906	-0-	-442 B	-0-	2827 3	79 9	Y	72	72 1		-0-
11	3210 X	2982	-0-	-228 B	-0-	2846 3	136 9	Y	124	124 1		-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672			
06	3690 X	3127	-0-	-563 B	-0-	3011 3	116 9	Y	105	105 1		-0-
07	3782 X	2423	-0-	-1359 B	-0-	2298 3	125 9	Y	114	114 1		-0-
08	3596 X	2249	-0-	-1347 B	-0-	2108 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
09	3360 X	2054	-0-	-1306 B	-0-	1927 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
10	3379 X	2155	-0-	-1224 B	-0-	2054 3	101 9	Y	92	92 1		-0-
11	3120 X	2794	-0-	-326 B	-0-	2711 3	83 9	Y	75	75 1		-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512			
06	6450 X	5821	-0-	-629 B	-0-	5592 3	229 9	N	208	208 1		-0-
07	6293 X	5934	-0-	-359 B	-0-	5678 3	256 9	N	233	233 1		-0-
08	6293 X	5819	-0-	-474 B	-0-	5564 3	255 9	N	232	232 1		-0-
09	5970 X	5388	-0-	-582 B	-0-	5180 3	208 9	N	189	189 1		-0-
10	6107 X	5437	-0-	-670 B	-0-	5249 3	188 9	N	171	171 1		-0-
11	5820 X	5152	-0-	-668 B	-0-	4954 3	198 9	N	180	180 1		-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903			
06	4530 X	4093	-0-	-437 B	-0-	4032 3	61 9	Y	55	55 1		-0-
07	4526 X	4032	-0-	-494 B	-0-	4001 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08	4340 X	3977	-0-	-363 B	-0-	3943 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
09	4200 X	3519	-0-	-681 B	-0-	3479 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
10	4216 X	3906	-0-	-310 B	-0-	3858 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
11	4080 X	3792	-0-	-288 B	-0-	3712 3	80 9	Y	73	73 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.// 665748									
COSTLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 02H		RRCID -> 268205	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 13783	PERF.13840	- 17662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2550 X	2079	-0-	-471 B	-0-	2019 3	10 4	N	45			162
						50 9						
07	2573 X	2204	-0-	-369 B	-0-	2147 3	9 4	N	44			206
						48 9						
08	2418 X	2156	-0-	-262 B	-0-	2100 3	8 4	N	44	191 1		59
						48 9						
09	2280 X	2055	-0-	-225 B	-0-	2000 3	8 4	N	43			102
						47 9						
10	2201 X	1908	-0-	-293 B	-0-	1835 3	10 4	N	57			159
						63 9						
11	2130 X	1629	-0-	-501 B	-0-	1577 3	8 4	N	40			199
						44 9						

PEDRAZA 01			WELL #: 01H		RRCID -> 268513	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 11052	PERF.13920	- 17912			
06	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	2343 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
07	2759 X	2451	-0-	-308 B	-0-	2415 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
08	2759 X	2411	-0-	-348 B	-0-	2376 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
09	2640 X	2162	-0-	-478 B	-0-	2132 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10	2728 X	1949	-0-	-779 B	-0-	1918 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
*11	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	2450 3	39 9	Y	35	35 1		-0-

SCHORLEMER 02			WELL #: 02H		RRCID -> 268515	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13670	- 18301			
06	6480 X	5927	-0-	-553 B	-0-	4560 3	1367 9	Y	1243	1243 1		-0-
07	6479 X	5893	-0-	-586 B	-0-	4575 3	1318 9	Y	1198	1198 1		-0-
08	6293 X	5672	-0-	-621 B	-0-	4453 3	1219 9	Y	1108	1108 1		-0-
09	6090 X	5309	-0-	-781 B	-0-	4175 3	1134 9	Y	1031	1031 1		-0-
10	6293 X	5375	-0-	-918 B	-0-	4173 3	1202 9	Y	1093	1093 1		-0-
11	5940 X	4990	-0-	-950 B	-0-	3873 3	1117 9	Y	1015	1015 1		-0-

BRUNS 01			WELL #: 02H		RRCID -> 268521	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 13387	PERF.13528	- 18271			
06	15510 X	14002	-0-	-1508 B	-0-	10806 3	3196 9	Y	2905	2905 1		-0-
07	15841 X	14141	-0-	-1700 B	-0-	10899 3	3242 9	Y	2947	2947 1		-0-
08	15593 X	13676	-0-	-1917 B	-0-	10588 3	3088 9	Y	2807	2807 1		-0-
09	14730 X	12196	-0-	-2534 B	-0-	9472 3	2724 9	Y	2476	2476 1		-0-
10	14663 X	12129	-0-	-2534 B	-0-	9390 3	2739 9	Y	2490	2490 1		-0-
11	14010 X	11621	-0-	-2389 B	-0-	8978 3	2643 9	Y	2403	2403 1		-0-

BRUNS 01			WELL #: 04H		RRCID -> 268525	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 13376	PERF.13490	- 18371			
06	11160 X	1311	-0-	-9849 B	-0-	952 3	359 9	Y	326	326 1		-0-
07	9858 X	6069	-0-	-3789 B	-0-	4335 3	1734 9	Y	1576	1576 1		-0-
08	5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	4279 3	1635 9	Y	1486	1486 1		-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2063 3	910 9	Y	827	827 1		-0-
10	6076 X	3672	-0-	-2404 B	-0-	2801 3	871 9	Y	792	792 1		-0-
11	5880 X	1635	-0-	-4245 B	-0-	1299 3	336 9	Y	305	305 1		-0-

AFFLERBACH 01			WELL #: 02H		RRCID -> 268534	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 13584	PERF.13750	- 19311			
06	12150 X	8464	-0-	-3686 B	-0-	7542 3	922 9	Y	838	838 1		-0-
07	11687 X	8058	-0-	-3629 B	-0-	7165 3	893 9	Y	812	812 1		-0-
08	11687 X	8087	-0-	-3600 B	-0-	7207 3	880 9	Y	800	800 1		-0-
09	11310 X	7195	-0-	-4115 B	-0-	6407 3	788 9	Y	716	716 1		-0-
10	9765 X	7217	-0-	-2548 B	-0-	6430 3	787 9	Y	715	715 1		-0-
11	8460 X	6448	-0-	-2012 B	-0-	5740 3	708 9	Y	644	644 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760		- 19081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
06	10260	X	8810	-0-	-1450	B	-0-	7052	3	1758	9	Y	1598	1598	1	-0-
07	10168	X	8832	-0-	-1336	B	-0-	7092	3	1740	9	Y	1582	1582	1	-0-
08	9672	X	8522	-0-	-1150	B	-0-	6866	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-
09	9210	X	7944	-0-	-1266	B	-0-	6423	3	1521	9	Y	1383	1383	1	-0-
10	9300	X	7992	-0-	-1308	B	-0-	6453	3	1539	9	Y	1399	1399	1	-0-
11	8820	X	7559	-0-	-1261	B	-0-	6060	3	1499	9	Y	1363	1363	1	-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480		- 18181				
06	13290	X	10954	-0-	-2336	B	-0-	8457	3	2497	9	Y	2270	2270	1	-0-
07	13392	X	10595	-0-	-2797	B	-0-	8253	3	2342	9	Y	2129	2129	1	-0-
08	12927	X	10196	-0-	-2731	B	-0-	7948	3	2248	9	Y	2044	2044	1	-0-
09	11790	X	8463	-0-	-3327	B	-0-	6630	3	1833	9	Y	1666	1666	1	-0-
10	11718	X	9711	-0-	-2007	B	-0-	7531	3	2180	9	Y	1982	1982	1	-0-
11	10950	X	9126	-0-	-1824	B	-0-	7079	3	2047	9	Y	1861	1861	1	-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962		- 18002				
06	5100	X	4847	-0-	-253	B	-0-	4793	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
07	5239	X	4829	-0-	-410	B	-0-	4765	3	64	9	Y	58	58	1	-0-
08	5239	X	4686	-0-	-553	B	-0-	4644	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	5070	X	4474	-0-	-596	B	-0-	4432	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
10	5239	X	4485	-0-	-754	B	-0-	4440	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
11	4860	X	4213	-0-	-647	B	-0-	4168	3	45	9	Y	41	41	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600		- 20181				
06	14400	X	11201	-0-	-3199	B	-0-	8849	3	2352	9	Y	2138	2138	1	-0-
07	14880	X	11121	-0-	-3759	B	-0-	8777	3	2344	9	Y	2131	2131	1	-0-
08	12834	X	10814	-0-	-2020	B	-0-	8530	3	2284	9	Y	2076	2076	1	-0-
09	12060	X	8519	-0-	-3541	B	-0-	6720	3	1799	9	Y	1635	1635	1	-0-
10	12152	X	10498	-0-	-1654	B	-0-	8170	3	2328	9	Y	2116	2116	1	-0-
11	11190	X	9265	-0-	-1925	B	-0-	7179	3	2086	9	Y	1896	1896	1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460		- 19901				
06	20250	X	18300	-0-	-1950	B	-0-	14352	3	3948	9	Y	3589	3589	1	-0-
07	20925	X	18261	-0-	-2664	B	-0-	14338	3	3923	9	Y	3566	3566	1	-0-
08	20274	X	17387	-0-	-2887	B	-0-	13641	3	3746	9	Y	3405	3405	1	-0-
09	19200	X	15992	-0-	-3208	B	-0-	12519	3	3473	9	Y	3157	3157	1	-0-
10	19375	X	15766	-0-	-3609	B	-0-	12331	3	3435	9	Y	3123	3123	1	-0-
11	18300	X	14666	-0-	-3634	B	-0-	11408	3	3258	9	Y	2962	2962	1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760		- 17821				
06	15810	X	10603	-0-	-5207	B	-0-	9332	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
07	15283	X	8906	-0-	-6377	B	-0-	7853	3	1053	9	Y	957	957	1	-0-
08	13454	X	8131	-0-	-5323	B	-0-	7109	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
09	12240	X	11382	-0-	-858	B	-0-	10132	3	1250	9	Y	1136	1136	1	-0-
10	11780	X	10492	-0-	-1288	B	-0-	9353	3	1139	9	Y	1035	1035	1	-0-
11	10590	X	9490	-0-	-1100	B	-0-	8437	3	1053	9	Y	957	957	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470		- 19971				
06	14730	X	12839	-0-	-1891	B	-0-	10153	3	2686	9	Y	2442	2442	1	-0-
07	15159	X	12826	-0-	-2333	B	-0-	10164	3	2662	9	Y	2420	2420	1	-0-
08	14477	X	12495	-0-	-1982	B	-0-	9917	3	2578	9	Y	2344	2344	1	-0-
09	13560	X	11544	-0-	-2016	B	-0-	9147	3	2397	9	Y	2179	2179	1	-0-
10	13454	X	11620	-0-	-1834	B	-0-	9180	3	2440	9	Y	2218	2218	1	-0-
11	12840	X	10930	-0-	-1910	B	-0-	8601	3	2329	9	Y	2117	2117	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HAY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268708	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13790	- 18742
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10980 X	9721	-0-	-1259 B	-0-	9112 3	609 9	Y	554	554 1		-0-	
07	10571 X	9971	-0-	-600 B	-0-	9365 3	606 9	Y	551	551 1		-0-	
08	10571 X	9661	-0-	-910 B	-0-	9081 3	580 9	Y	527	527 1		-0-	
09	10230 X	9049	-0-	-1181 B	-0-	8515 3	534 9	Y	485	485 1		-0-	
10	10323 X	10081	-0-	-242 B	-0-	9478 3	603 9	Y	548	548 1		-0-	
11	9720 X	8708	-0-	-1012 B	-0-	8184 3	524 9	Y	476	476 1		-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268709	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.13670	- 18301
06	11550 X	6318	-0-	-5232 B	-0-	5044 3	1274 9	Y	1158	1158 1		-0-	
07	10137 X	6043	-0-	-4094 B	-0-	4856 3	1187 9	Y	1079	1079 1		-0-	
08	9176 X	5700	-0-	-3476 B	-0-	4608 3	1092 9	Y	993	993 1		-0-	
09	7560 X	5143	-0-	-2417 B	-0-	4106 3	1037 9	Y	943	943 1		-0-	
10	6727 X	5037	-0-	-1690 B	-0-	4046 3	991 9	Y	901	901 1		-0-	
11	6330 X	4772	-0-	-1558 B	-0-	3796 3	976 9	Y	887	887 1		-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	268710	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.13590	- 18297
06	5790 X	4834	-0-	-956 B	-0-	3755 3	1079 9	Y	981	981 1		-0-	
07	5735 X	4832	-0-	-903 B	-0-	3751 3	1081 9	Y	983	983 1		-0-	
08	5456 X	4526	-0-	-930 B	-0-	3530 3	996 9	Y	905	905 1		-0-	
09	5010 X	4677	-0-	-333 B	-0-	3673 3	1004 9	Y	913	913 1		-0-	
10	5177 X	4473	-0-	-704 B	-0-	3526 3	947 9	Y	861	861 1		-0-	
11	4830 X	4358	-0-	-472 B	-0-	3488 3	870 9	Y	791	791 1		-0-	

DWORACZYK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268713	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13460	- 19901
06	19170 X	17681	-0-	-1489 B	-0-	13884 3	3797 9	Y	3452	3452 1		-0-	
07	19809 X	17684	-0-	-2125 B	-0-	13933 3	3751 9	Y	3410	3410 1		-0-	
08	19344 X	16914	-0-	-2430 B	-0-	13332 3	3582 9	Y	3256	3256 1		-0-	
09	18420 X	15463	-0-	-2957 B	-0-	12157 3	3306 9	Y	3005	3005 1		-0-	
10	18569 X	15241	-0-	-3328 B	-0-	11950 3	3291 9	Y	2992	2992 1		-0-	
11	17670 X	13842	-0-	-3828 B	-0-	10793 3	3049 9	Y	2772	2772 1		-0-	

DWORACZYK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268714	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13520	- 19961
06	14490 X	11103	-0-	-3387 B	-0-	8741 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-	
07	14570 X	10964	-0-	-3606 B	-0-	8639 3	2325 9	Y	2114	2114 1		-0-	
08	14570 X	9744	-0-	-4826 B	-0-	7630 3	2114 9	Y	1922	1922 1		-0-	
09	13680 X	8526	-0-	-5154 B	-0-	6677 3	1849 9	Y	1681	1681 1		-0-	
10	12524 X	8127	-0-	-4397 B	-0-	6357 3	1770 9	Y	1609	1609 1		-0-	
11	11100 X	7685	-0-	-3415 B	-0-	5989 3	1696 9	Y	1542	1542 1		-0-	

SCHROEDER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268775	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	13463	PERF.13558	- 17501
06	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-	
08	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	3906 3	1088 9	Y	989	989 1		-0-	
*11	10992 X	10992	-0-	-0- B	-0-	8636 3	2356 9	Y	2142	2142 1		-0-	

GARVEL 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268778	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13640	- 18921
06	17040 X	13976	-0-	-3064 B	-0-	11589 3	2387 9	Y	2170	2170 1		-0-	
07	18848 X	13315	-0-	-5533 B	-0-	11029 3	2286 9	Y	2078	2078 1		-0-	
08	18848 X	12016	-0-	-6832 B	-0-	10006 3	2010 9	Y	1827	1827 1		-0-	
09	18240 X	5878	-0-	-12362 B	-0-	4829 3	1049 9	Y	954	954 1		-0-	
10	17980 X	15710	-0-	-2270 B	-0-	12888 3	2822 9	Y	2565	2565 1		-0-	
*11	16549 X	16549	-0-	-0- B	-0-	13787 3	2762 9	Y	2511	2511 1		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5760 X	4919	-0-	-841 B	-0-	4370 3	549 9	Y	499	499 1		-0-
07	5952 X	5054	-0-	-898 B	-0-	4502 3	552 9	Y	502	502 1		-0-
08	5952 X	5017	-0-	-935 B	-0-	4471 3	546 9	Y	496	496 1		-0-
09	5160 X	4867	-0-	-293 B	-0-	4336 3	531 9	Y	483	483 1		-0-
10	5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	4590 3	561 9	Y	510	510 1		-0-
*11	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	4595 3	520 9	Y	473	473 1		-0-

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971		
06	15930 X	12316	-0-	-3614 B	-0-	10168 3	2148 9	Y	1953	1953 1		-0-
07	15252 X	11999	-0-	-3253 B	-0-	9913 3	2086 9	Y	1896	1896 1		-0-
08	15004 X	11392	-0-	-3612 B	-0-	9426 3	1966 9	Y	1787	1787 1		-0-
09	13620 X	10537	-0-	-3083 B	-0-	8704 3	1833 9	Y	1666	1666 1		-0-
10	13299 X	10396	-0-	-2903 B	-0-	8570 3	1826 9	Y	1660	1660 1		-0-
11	12330 X	9811	-0-	-2519 B	-0-	8062 3	1749 9	Y	1590	1590 1		-0-

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671		
06	17460 X	15325	-0-	-2135 B	-0-	12026 3	3299 9	Y	2999	2999 1		-0-
07	17298 X	15404	-0-	-1894 B	-0-	12135 3	3269 9	Y	2972	2972 1		-0-
08	16523 X	14936	-0-	-1587 B	-0-	11767 3	3169 9	Y	2881	2881 1		-0-
09	15540 X	14053	-0-	-1487 B	-0-	11061 3	2992 9	Y	2720	2720 1		-0-
10	16058 X	13932	-0-	-2126 B	-0-	10926 3	3006 9	Y	2733	2733 1		-0-
11	15330 X	13240	-0-	-2090 B	-0-	10365 3	2875 9	Y	2614	2614 1		-0-

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761		
06	21930 X	18409	-0-	-3521 B	-0-	17232 3	1177 9	Y	1070	1070 1		-0-
07	22661 X	18302	-0-	-4359 B	-0-	17042 3	1260 9	Y	1145	1145 1		-0-
08	20615 X	17962	-0-	-2653 B	-0-	16797 3	1165 9	Y	1059	1059 1		-0-
09	19230 X	17018	-0-	-2212 B	-0-	15848 3	1170 9	Y	1064	1064 1		-0-
10	19065 X	17364	-0-	-1701 B	-0-	16141 3	1223 9	Y	1112	1112 1		-0-
11	18420 X	16439	-0-	-1981 B	-0-	15398 3	1041 9	Y	946	946 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351		
06	17760 X	11225	-0-	-6535 B	-0-	9699 3	1526 9	Y	1387	1387 1		-0-
07	16461 X	11227	-0-	-5234 B	-0-	9662 3	1565 9	Y	1423	1423 1		-0-
08	13051 X	10832	-0-	-2219 B	-0-	9338 3	1494 9	Y	1358	1358 1		-0-
09	11490 X	10186	-0-	-1304 B	-0-	8757 3	1429 9	Y	1299	1299 1		-0-
10	11873 X	10068	-0-	-1805 B	-0-	8781 3	1287 9	Y	1170	1170 1		-0-
11	11220 X	9579	-0-	-1641 B	-0-	8242 3	1337 9	Y	1215	1215 1		-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711		
06	18210 X	15360	-0-	-2850 B	-0-	13222 3	2138 9	Y	1944	1944 1		-0-
07	18817 X	15741	-0-	-3076 B	-0-	13500 3	2241 9	Y	2037	2037 1		-0-
08	18817 X	15738	-0-	-3079 B	-0-	13670 3	2068 9	Y	1880	1880 1		-0-
09	17070 X	14887	-0-	-2183 B	-0-	12857 3	2030 9	Y	1845	1842 1	3 8	-0-
10	16523 X	14920	-0-	-1603 B	-0-	12952 3	1968 9	Y	1789	1789 1		-0-
11	15360 X	13765	-0-	-1595 B	-0-	11961 3	1804 9	Y	1640	1640 1		-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361		
06	12090 X	9289	-0-	-2801 B	-0-	8143 3	1146 9	Y	1042	1042 1		-0-
07	11594 X	8845	-0-	-2749 B	-0-	7723 3	1122 9	Y	1020	1020 1		-0-
08	11346 X	8826	-0-	-2520 B	-0-	7748 3	1078 9	Y	980	980 1		-0-
09	10530 X	7506	-0-	-3024 B	-0-	6551 3	955 9	Y	868	868 1		-0-
10	10230 X	7676	-0-	-2554 B	-0-	6536 3	1140 9	Y	1036	1036 1		-0-
11	9300 X	7131	-0-	-2169 B	-0-	6032 3	1099 9	Y	999	999 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14130 X	8299	-0-	-5831 B	-0-	7273 3	1026 9	Y	933	933 1	-0-
07	12741 X	8557	-0-	-4184 B	-0-	7511 3	1046 9	Y	951	951 1	-0-
08	11811 X	8300	-0-	-3511 B	-0-	7285 3	1015 9	Y	923	923 1	-0-
09	10020 X	7606	-0-	-2414 B	-0-	6654 3	952 9	Y	865	865 1	-0-
10	9424 X	7569	-0-	-1855 B	-0-	6617 3	952 9	Y	865	865 1	-0-
11	8310 X	7226	-0-	-1084 B	-0-	6305 3	921 9	Y	837	837 1	-0-

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781	
06	11370 X	8908	-0-	-2462 B	-0-	8779 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
07	11749 X	8723	-0-	-3026 B	-0-	8601 3	122 9	Y	111	111 1	-0-
08	10633 X	8746	-0-	-1887 B	-0-	8628 3	118 9	Y	107	107 1	-0-
09	9720 X	8053	-0-	-1667 B	-0-	7940 3	113 9	Y	103	103 1	-0-
10	9579 X	8063	-0-	-1516 B	-0-	7945 3	118 9	Y	107	107 1	-0-
11	8910 X	7503	-0-	-1407 B	-0-	7389 3	114 9	Y	104	104 1	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13840 - 20071	
06	24720 X	20691	-0-	-4029 B	-0-	16387 3	4304 9	N	3913	3913 1	-0-
07	25172 X	20191	-0-	-4981 B	-0-	16001 3	4190 9	N	3809	3809 1	-0-
08	23467 X	18971	-0-	-4496 B	-0-	14988 3	3983 9	N	3621	3621 1	-0-
09	21420 X	17418	-0-	-4002 B	-0-	13729 3	3689 9	N	3354	3354 1	-0-
10	21607 X	17281	-0-	-4326 B	-0-	13574 3	3707 9	N	3370	3370 1	-0-
11	20700 X	16129	-0-	-4571 B	-0-	12625 3	3504 9	N	3185	3185 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602		PERF.13790 - 21771	
06	52380 X	45227	-0-	-7153 B	-0-	37099 3	8128 9	N	7389	7389 1	-0-
07	54126 X	44924	-0-	-9202 B	-0-	36905 3	8019 9	N	7290	7290 1	-0-
08	51801 X	44096	-0-	-7705 B	-0-	36397 3	7699 9	N	6999	6999 1	-0-
09	47940 X	40526	-0-	-7414 B	-0-	33551 3	6975 9	N	6341	6341 1	-0-
10	47492 X	40629	-0-	-6863 B	-0-	33723 3	6906 9	N	6278	6278 1	-0-
11	45240 X	37953	-0-	-7287 B	-0-	31549 3	6404 9	N	5822	5822 1	-0-

ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13920 - 18401	
06	13800 X	11747	-0-	-2053 B	-0-	11343 3	404 9	Y	367	367 1	-0-
07	14260 X	11831	-0-	-2429 B	-0-	11396 3	435 9	Y	395	395 1	-0-
08	13888 X	11418	-0-	-2470 B	-0-	11030 3	388 9	Y	353	353 1	-0-
09	12990 X	10839	-0-	-2151 B	-0-	10470 3	369 9	Y	335	335 1	-0-
10	13144 X	10953	-0-	-2191 B	-0-	10548 3	405 9	Y	368	368 1	-0-
11	11760 X	10312	-0-	-1448 B	-0-	9880 3	432 9	Y	393	393 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13590 - 20871	
06	36120 X	30298	-0-	-5822 B	-0-	24931 3	5367 9	N	4879	4879 1	-0-
07	37293 X	30004	-0-	-7289 B	-0-	24745 3	5259 9	N	4781	4781 1	-0-
08	35681 X	28738	-0-	-6943 B	-0-	23902 3	4836 9	N	4396	4396 1	-0-
09	33060 X	26417	-0-	-6643 B	-0-	22165 3	4252 9	N	3865	3865 1	-0-
10	32488 X	26064	-0-	-6424 B	-0-	22016 3	4048 9	N	3680	3680 1	-0-
11	30300 X	24862	-0-	-5438 B	-0-	21003 3	3859 9	N	3508	3508 1	-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13450 - 19331	
06	19950 X	16993	-0-	-2957 B	-0-	13604 3	3389 9	N	3081	3081 1	-0-
07	20615 X	17693	-0-	-2922 B	-0-	14314 3	3379 9	N	3072	3072 1	-0-
08	19437 X	15936	-0-	-3501 B	-0-	12815 3	3121 9	N	2837	2837 1	-0-
09	17880 X	14929	-0-	-2951 B	-0-	11996 3	2933 9	N	2666	2666 1	-0-
10	17701 X	15097	-0-	-2604 B	-0-	12098 3	2999 9	N	2726	2726 1	-0-
11	17130 X	10173	-0-	-6957 B	-0-	8052 3	2121 9	N	1928	1928 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	23610 X	19492	-0-	-4118 B	-0-	14987 3	4505 9 N	4095	4095 1		-0-
07	24304 X	19252	-0-	-5052 B	-0-	14848 3	4404 9 N	4004	4004 1		-0-
08	22971 X	17942	-0-	-5029 B	-0-	13827 3	4115 9 N	3741	3741 1		-0-
09	21210 X	7897	-0-	-13313 B	-0-	6079 3	1818 9 N	1653	1653 1		-0-
10	20894 X	12728	-0-	-8166 B	-0-	9470 3	3258 9 N	2962	2962 1		-0-
11	19500 X	11818	-0-	-7682 B	-0-	8740 3	3078 9 N	2798	2798 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
06	27840 X	20275	-0-	-7565 B	-0-	16372 3	3903 9 N	3548	3548 1		-0-
07	26071 X	19107	-0-	-6964 B	-0-	15399 3	3708 9 N	3371	3371 1		-0-
08	24335 X	19468	-0-	-4867 B	-0-	15769 3	3699 9 N	3363	3363 1		-0-
09	22770 X	18249	-0-	-4521 B	-0-	14763 3	3486 9 N	3169	3169 1		-0-
10	22196 X	18019	-0-	-4177 B	-0-	14575 3	3444 9 N	3131	3131 1		-0-
11	20280 X	15189	-0-	-5091 B	-0-	12212 3	2977 9 N	2706	2706 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
06	20370 X	14278	-0-	-6092 B	-0-	11316 3	2962 9 N	2693	2693 1		-0-
07	21049 X	12572	-0-	-8477 B	-0-	9684 3	2888 9 N	2625	2625 1		-0-
08	21049 X	13633	-0-	-7416 B	-0-	10931 3	2702 9 N	2456	2456 1		-0-
09	16320 X	12161	-0-	-4159 B	-0-	9738 3	2423 9 N	2203	2203 1		-0-
10	15748 X	12167	-0-	-3581 B	-0-	9714 3	2453 9 N	2230	2230 1		-0-
11	14280 X	11286	-0-	-2994 B	-0-	8996 3	2290 9 N	2082	2082 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
06	24210 X	17595	-0-	-6615 B	-0-	14228 3	3367 9 N	3061	3061 1		-0-
07	23653 X	17006	-0-	-6647 B	-0-	13737 3	3269 9 N	2972	2972 1		-0-
08	21855 X	19287	-0-	-2568 B	-0-	15889 3	3398 9 N	3089	3089 1		-0-
09	19920 X	16858	-0-	-3062 B	-0-	13941 3	2917 9 N	2652	2652 1		-0-
10	19437 X	15564	-0-	-3873 B	-0-	12768 3	2796 9 N	2542	2542 1		-0-
11	18660 X	13009	-0-	-5651 B	-0-	10634 3	2375 9 N	2159	2159 1		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610 - 18541	
06	23910 X	18498	-0-	-5412 B	-0-	14598 3	3900 9 N	3545	3545 1		-0-
07	22630 X	18247	-0-	-4383 B	-0-	14473 3	3774 9 N	3431	3431 1		-0-
08	21545 X	17360	-0-	-4185 B	-0-	13914 3	3446 9 N	3133	3133 1		-0-
09	19650 X	15807	-0-	-3843 B	-0-	12686 3	3121 9 N	2837	2837 1		-0-
10	19251 X	9223	-0-	-10028 B	-0-	7419 3	1804 9 N	1640	1640 1		-0-
*11	27740 X	27740	-0-	-0- B	-0-	22742 3	4998 9 N	4544	4544 1		-0-

RIEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610 - 18441	
06	17100 X	13089	-0-	-4011 B	-0-	12099 3	990 9 N	900	900 1		-0-
07	15593 X	13079	-0-	-2514 B	-0-	12126 3	953 9 N	866	866 1		-0-
08	15593 X	12583	-0-	-3010 B	-0-	11677 3	906 9 N	824	824 1		-0-
09	14280 X	11783	-0-	-2497 B	-0-	10921 3	862 9 N	784	784 1		-0-
10	14167 X	11733	-0-	-2434 B	-0-	10864 3	869 9 N	790	790 1		-0-
11	13080 X	11007	-0-	-2073 B	-0-	10178 3	829 9 N	754	754 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13820 - 17621	
06	11640 X	9109	-0-	-2531 B	-0-	7849 3	1260 9 N	1145	1145 1		-0-
07	11594 X	9105	-0-	-2489 B	-0-	7871 3	1234 9 N	1122	1122 1		-0-
08	10943 X	8719	-0-	-2224 B	-0-	7547 3	1172 9 N	1065	1065 1		-0-
09	10020 X	8071	-0-	-1949 B	-0-	6991 3	1080 9 N	982	982 1		-0-
10	9858 X	8041	-0-	-1817 B	-0-	6963 3	1078 9 N	980	980 1		-0-
11	9120 X	7349	-0-	-1771 B	-0-	6351 3	998 9 N	907	907 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	13558	- 21284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25890 X	21745	-0-	-4145 B	-0-	19733 3	2012 9	N	1829	1829 1		-0-
07		25730 X	21191	-0-	-4539 B	-0-	19256 3	1935 9	N	1759	1759 1		-0-
08		24645 X	20516	-0-	-4129 B	-0-	18647 3	1869 9	N	1699	1699 1		-0-
09		22950 X	18986	-0-	-3964 B	-0-	17238 3	1748 9	N	1589	1589 1		-0-
10		22475 X	18932	-0-	-3543 B	-0-	17171 3	1761 9	N	1601	1601 1		-0-
11		21750 X	17674	-0-	-4076 B	-0-	16000 3	1674 9	N	1522	1522 1		-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	13590	- 20491
06		20100 X	15041	-0-	-5059 B	-0-	13454 3	1587 9	N	1443	1443 1		-0-
07		18600 X	14244	-0-	-4356 B	-0-	12737 3	1507 9	N	1370	1370 1		-0-
08		16740 X	13465	-0-	-3275 B	-0-	12097 3	1368 9	N	1244	1244 1		-0-
09		15090 X	12230	-0-	-2860 B	-0-	10975 3	1255 9	N	1141	1141 1		-0-
10		15531 X	12012	-0-	-3519 B	-0-	10776 3	1236 9	N	1124	1124 1		-0-
11		15030 X	11125	-0-	-3905 B	-0-	9966 3	1159 9	N	1054	1054 1		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272186	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13742	PERF.	13820	- 17611
06		20160 X	16822	-0-	-3338 B	-0-	14326 3	2496 9	N	2269	2269 1		-0-
07		20832 X	17035	-0-	-3797 B	-0-	14541 3	2494 9	N	2267	2267 1		-0-
08		20119 X	16310	-0-	-3809 B	-0-	13992 3	2318 9	N	2107	2107 1		-0-
09		18840 X	14967	-0-	-3873 B	-0-	12930 3	2037 9	N	1852	1852 1		-0-
10		18476 X	14966	-0-	-3510 B	-0-	12939 3	2027 9	N	1843	1843 1		-0-
11		16830 X	13998	-0-	-2832 B	-0-	12086 3	1912 9	N	1738	1738 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	13700	- 18281
06		14280 X	10928	-0-	-3352 B	-0-	8802 3	2126 9	Y	1933	1933 1		-0-
07		12679 X	10839	-0-	-1840 B	-0-	8753 3	2086 9	Y	1896	1896 1		-0-
08		12338 X	10437	-0-	-1901 B	-0-	8333 3	2104 9	Y	1913	1913 1		-0-
09		11820 X	9821	-0-	-1999 B	-0-	7884 3	1937 9	Y	1761	1761 1		-0-
10		11594 X	9911	-0-	-1683 B	-0-	7947 3	1964 9	Y	1785	1785 1		-0-
11		10920 X	8855	-0-	-2065 B	-0-	7084 3	1771 9	Y	1610	1610 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	13588	PERF.	13590	- 18411
06		20460 X	16175	-0-	-4285 B	-0-	13488 3	2687 9	N	2443	2443 1		-0-
07		18879 X	15894	-0-	-2985 B	-0-	13270 3	2624 9	N	2385	2385 1		-0-
08		18879 X	15242	-0-	-3637 B	-0-	12712 3	2530 9	N	2300	2300 1		-0-
09		18270 X	14155	-0-	-4115 B	-0-	11814 3	2341 9	N	2128	2128 1		-0-
10		17670 X	14281	-0-	-3389 B	-0-	11912 3	2369 9	N	2154	2154 1		-0-
11		16170 X	12930	-0-	-3240 B	-0-	10739 3	2191 9	N	1992	1992 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	13680	- 18211
06		9330 X	6902	-0-	-2428 B	-0-	5337 3	1565 9	N	1423	1423 1		-0-
07		9517 X	6787	-0-	-2730 B	-0-	5228 3	1559 9	N	1417	1417 1		-0-
08		8711 X	6466	-0-	-2245 B	-0-	4952 3	1514 9	N	1376	1376 1		-0-
09		7950 X	5585	-0-	-2365 B	-0-	4157 3	1428 9	N	1298	1298 1		-0-
10		7812 X	5682	-0-	-2130 B	-0-	4198 3	1484 9	N	1349	1349 1		-0-
11		6900 X	5252	-0-	-1648 B	-0-	3970 3	1282 9	N	1165	1165 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	272500	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13660	- 18241
06		7530 X	5565	-0-	-1965 B	-0-	4429 3	1136 9	N	1033	1033 1		-0-
07		7099 X	5500	-0-	-1599 B	-0-	4425 3	1075 9	N	977	977 1		-0-
08		7099 X	5383	-0-	-1716 B	-0-	4350 3	1033 9	N	939	939 1		-0-
09		6360 X	5153	-0-	-1207 B	-0-	4181 3	972 9	N	884	884 1		-0-
10		5766 X	5056	-0-	-710 B	-0-	4115 3	941 9	N	855	855 1		-0-
11		5580 X	4683	-0-	-897 B	-0-	3836 3	847 9	N	770	770 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17040 X	11023	-0-	-6017 B	-0-	8934 3	2089 9	N	1899	1899 1		-0-
07	13795 X	11236	-0-	-2559 B	-0-	9146 3	2090 9	N	1900	1900 1		-0-
08	12989 X	10699	-0-	-2290 B	-0-	8743 3	1956 9	N	1778	1778 1		-0-
09	11970 X	9837	-0-	-2133 B	-0-	8043 3	1794 9	N	1631	1631 1		-0-
10	12028 X	9867	-0-	-2161 B	-0-	8060 3	1807 9	N	1643	1643 1		-0-
11	11010 X	8885	-0-	-2125 B	-0-	7287 3	1598 9	N	1453	1453 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241		
06	10590 X	8032	-0-	-2558 B	-0-	6731 3	1301 9	N	1183	1183 1		-0-
07	10695 X	6667	-0-	-4028 B	-0-	5567 3	1100 9	N	1000	1000 1		-0-
08	10168 X	7166	-0-	-3002 B	-0-	5970 3	1196 9	N	1087	1087 1		-0-
09	9030 X	6749	-0-	-2281 B	-0-	5609 3	1140 9	N	1036	1036 1		-0-
10	8401 X	3887	-0-	-4514 B	-0-	2886 3	1001 9	N	910	910 1		-0-
11	8040 X	2192	-0-	-5848 B	-0-	1111 3	1081 9	N	983	983 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141		
06	9840 X	7528	-0-	-2312 B	-0-	6194 3	1334 9	N	1213	1213 1		-0-
07	9641 X	7340	-0-	-2301 B	-0-	6044 3	1296 9	N	1178	1178 1		-0-
08	9021 X	6960	-0-	-2061 B	-0-	5726 3	1234 9	N	1122	1122 1		-0-
09	8520 X	6403	-0-	-2117 B	-0-	5253 3	1150 9	N	1045	1045 1		-0-
10	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	7470 3	1016 9	N	924	924 1		-0-
*11	11368 X	11368	-0-	-0- B	-0-	10251 3	1117 9	N	1015	1015 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171		
06	11670 X	8214	-0-	-3456 B	-0-	6729 3	1485 9	N	1350	1350 1		-0-
07	10943 X	8062	-0-	-2881 B	-0-	6618 3	1444 9	N	1313	1313 1		-0-
08	10106 X	7754	-0-	-2352 B	-0-	6339 3	1415 9	N	1286	1286 1		-0-
09	9570 X	6938	-0-	-2632 B	-0-	5596 3	1342 9	N	1220	1220 1		-0-
10	9114 X	6904	-0-	-2210 B	-0-	5616 3	1288 9	N	1171	1171 1		-0-
11	8220 X	6496	-0-	-1724 B	-0-	5298 3	1198 9	N	1089	1089 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171		
06	15780 X	11186	-0-	-4594 B	-0-	8993 3	2193 9	N	1994	1994 1		-0-
07	14477 X	10877	-0-	-3600 B	-0-	8909 3	1968 9	N	1789	1789 1		-0-
08	13423 X	10410	-0-	-3013 B	-0-	8551 3	1859 9	N	1690	1690 1		-0-
09	11820 X	9592	-0-	-2228 B	-0-	7831 3	1761 9	N	1601	1601 1		-0-
10	12214 X	9363	-0-	-2851 B	-0-	7575 3	1788 9	N	1625	1625 1		-0-
11	11190 X	7872	-0-	-3318 B	-0-	6259 3	1613 9	N	1466	1466 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421		
06	20970 X	12509	-0-	-8461 B	-0-	10477 3	2032 9	N	1847	1847 1		-0-
07	18135 X	12986	-0-	-5149 B	-0-	11011 3	1975 9	N	1795	1795 1		-0-
08	15345 X	12785	-0-	-2560 B	-0-	10900 3	1885 9	N	1714	1714 1		-0-
09	14850 X	11335	-0-	-3515 B	-0-	9583 3	1752 9	N	1593	1593 1		-0-
10	14818 X	11574	-0-	-3244 B	-0-	9888 3	1686 9	N	1533	1533 1		-0-
11	12570 X	10658	-0-	-1912 B	-0-	9067 3	1591 9	N	1446	1446 1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471		
06	18510 X	15629	-0-	-2881 B	-0-	12414 3	3215 9	Y	2923	2923 1		-0-
07	19127 X	15039	-0-	-4088 B	-0-	11972 3	3067 9	Y	2788	2788 1		-0-
08	16306 X	15878	-0-	-428 B	-0-	12659 3	3219 9	Y	2926	2926 1		-0-
09	15780 X	14886	-0-	-894 B	-0-	11869 3	3017 9	Y	2743	2743 1		-0-
10	16213 X	15063	-0-	-1150 B	-0-	12014 3	3049 9	Y	2772	2772 1		-0-
11	15630 X	13957	-0-	-1673 B	-0-	11120 3	2837 9	Y	2579	2579 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	33090 X	26583	-0-	-6507 B	-0-	21196	3	5387	9	Y	4897
07	32426 X	26171	-0-	-6255 B	-0-	20926	3	5245	9	Y	4768
08	30597 X	24904	-0-	-5693 B	-0-	19978	3	4926	9	Y	4478
09	29130 X	19681	-0-	-9449 B	-0-	15472	3	4209	9	Y	3826
10	28830 X	23251	-0-	-5579 B	-0-	18496	3	4755	9	Y	4323
11	26580 X	20309	-0-	-6271 B	-0-	16209	3	4100	9	Y	3727

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541	
06	16290 X	12627	-0-	-3663 B	-0-	10810	3	1817	9	Y	1652
07	16833 X	13525	-0-	-3308 B	-0-	11669	3	1856	9	Y	1687
08	15469 X	12980	-0-	-2489 B	-0-	11229	3	1751	9	Y	1592
09	14160 X	12097	-0-	-2063 B	-0-	10491	3	1606	9	Y	1460
10	13516 X	12070	-0-	-1446 B	-0-	10467	3	1603	9	Y	1457
11	13080 X	11339	-0-	-1741 B	-0-	9814	3	1525	9	Y	1386

SCHORLEMER 02		WELL #: 06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341	
06	20940 X	14346	-0-	-6594 B	-0-	12359	3	1987	9	Y	1806
07	21638 X	12561	-0-	-9077 B	-0-	10810	3	1751	9	Y	1592
08	21638 X	9169	-0-	-12469 B	-0-	7880	3	1289	9	Y	1172
09	18450 X	11060	-0-	-7390 B	-0-	9468	3	1592	9	Y	1447
10	15066 X	10250	-0-	-4816 B	-0-	8775	3	1475	9	Y	1341
11	14340 X	8651	-0-	-5689 B	-0-	7335	3	1316	9	Y	1196

WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081	
06	25740 X	20982	-0-	-4758 B	-0-	16567	3	4415	9	Y	4014
07	26598 X	20881	-0-	-5717 B	-0-	16270	3	4611	9	Y	4192
08	25203 X	20418	-0-	-4785 B	-0-	15777	3	4641	9	Y	4219
09	23010 X	18328	-0-	-4682 B	-0-	14303	3	4025	9	Y	3659
10	22816 X	18333	-0-	-4483 B	-0-	14183	3	4150	9	Y	3773
11	20970 X	17052	-0-	-3918 B	-0-	13239	3	3813	9	Y	3466

BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571	
06	37980 X	32120	-0-	-5860 B	-0-	25143	3	6977	9	Y	6343
07	39246 X	31532	-0-	-7714 B	-0-	24722	3	6810	9	Y	6191
08	36394 X	29604	-0-	-6790 B	-0-	23193	3	6411	9	Y	5828
09	33240 X	13331	-0-	-19909 B	-0-	10435	3	2896	9	Y	2633
10	33604 X	20818	-0-	-12786 B	-0-	15793	3	5025	9	Y	4568
11	32130 X	23086	-0-	-9044 B	-0-	17876	3	5210	9	Y	4736

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431	
06	31440 X	22339	-0-	-9101 B	-0-	17557	3	4782	9	Y	4347
07	32488 X	21606	-0-	-10882 B	-0-	16997	3	4609	9	Y	4190
08	29264 X	18685	-0-	-10579 B	-0-	14593	3	4092	9	Y	3720
09	24690 X	14122	-0-	-10568 B	-0-	11008	3	3114	9	Y	2831
10	24273 X	18356	-0-	-5917 B	-0-	14089	3	4267	9	Y	3879
11	22350 X	17393	-0-	-4957 B	-0-	13426	3	3967	9	Y	3606

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291	
06	31920 X	26757	-0-	-5163 B	-0-	20770	3	5987	9	Y	5443
07	32984 X	25974	-0-	-7010 B	-0-	20422	3	5552	9	Y	5047
08	32240 X	25187	-0-	-7053 B	-0-	19824	3	5363	9	Y	4875
09	30120 X	20128	-0-	-9992 B	-0-	15728	3	4400	9	Y	4000
10	28830 X	21998	-0-	-6832 B	-0-	16978	3	5020	9	Y	4564
11	26760 X	21681	-0-	-5079 B	-0-	16761	3	4920	9	Y	4473

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WARLING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	275911	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	1.13710	- 19941
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14931 X	14931	-0-	-0-	B	-0-	11809 3	3122 9	Y	2838	2838 1			-0-
07	17361 X	17361	-0-	-0-	B	-0-	13769 3	3592 9	Y	3265	3265 1			-0-
08	16587 X	16587	-0-	-0-	B	-0-	13122 3	3465 9	Y	3150	3150 1			-0-
09	14750 X	14750	-0-	-0-	B	-0-	11648 3	3102 9	Y	2820	2820 1			-0-
10	14003 X	14003	-0-	-0-	B	-0-	11016 3	2987 9	Y	2715	2715 1			-0-
*11	12785 X	12785	-0-	-0-	B	-0-	10012 3	2773 9	Y	2521	2521 1			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		04H	RRCID ->	276089	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	1.13590	- 18401
06	15072 X	15072	-0-	-0-	B	-0-	12711 3	2361 9	Y	2146	2146 1			-0-
07	16616 X	14411	-0-	-2205	B	-0-	12171 3	2240 9	Y	2036	2036 1			-0-
08	16616 X	13730	-0-	-2886	B	-0-	11583 3	2147 9	Y	1952	1952 1			-0-
09	16080 X	12270	-0-	-3810	B	-0-	10320 3	1950 9	Y	1773	1773 1			-0-
10	16151 X	11487	-0-	-4664	B	-0-	9583 3	1904 9	Y	1731	1731 1			-0-
11	15060 X	10827	-0-	-4233	B	-0-	9058 3	1769 9	Y	1608	1608 1			-0-

BOLDT 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276228	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	1.13552	- 20001
06	42750 X	38445	-0-	-4305	B	-0-	32625 3	5820 9	N	5291	5291 1			-0-
07	37386 X	36413	-0-	-973	B	-0-	30938 3	5475 9	N	4977	4977 1			-0-
08	37386 X	33495	-0-	-3891	B	-0-	28457 3	5038 9	N	4580	4580 1			-0-
09	36180 X	29670	-0-	-6510	B	-0-	25229 3	4441 9	N	4037	4037 1			-0-
10	37386 X	27523	-0-	-9863	B	-0-	23381 3	4142 9	N	3765	3765 1			-0-
11	36180 X	25653	-0-	-10527	B	-0-	21766 3	3887 9	N	3534	3534 1			-0-

BARROW 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276230	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	13754	PERF.	1.13740	- 18422
06	25950 X	17174	-0-	-8776	B	-0-	14828 3	2346 9	Y	2133	2133 1			-0-
07	26815 X	16681	-0-	-10134	B	-0-	14473 3	2208 9	Y	2007	2007 1			-0-
08	26815 X	16158	-0-	-10657	B	-0-	14058 3	2100 9	Y	1909	1909 1			-0-
09	17160 X	14689	-0-	-2471	B	-0-	12804 3	1885 9	Y	1714	1714 1			-0-
10	17732 X	14338	-0-	-3394	B	-0-	12491 3	1847 9	Y	1679	1679 1			-0-
11	17160 X	12949	-0-	-4211	B	-0-	11249 3	1700 9	Y	1545	1545 1			-0-

BOLDT 01		WELL #:		05H	RRCID ->	276233	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.	1.13640	- 19812
06	51450 X	36317	-0-	-15133	B	-0-	30616 3	5701 9	N	5183	5183 1			-0-
07	43679 X	35916	-0-	-7763	B	-0-	30395 3	5521 9	N	5019	5019 1			-0-
08	43679 X	37359	-0-	-6320	B	-0-	31783 3	5576 9	N	5069	5069 1			-0-
09	42270 X	32834	-0-	-9436	B	-0-	28010 3	4824 9	N	4385	4385 1			-0-
10	37541 X	31501	-0-	-6040	B	-0-	26912 3	4589 9	N	4172	4172 1			-0-
11	36330 X	28366	-0-	-7964	B	-0-	24228 3	4138 9	N	3762	3762 1			-0-

BOLDT 01		WELL #:		04H	RRCID ->	276234	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.	1.13710	- 19943
06	50460 X	46704	-0-	-3756	B	-0-	39433 3	7271 9	N	6610	6610 1			-0-
07	44764 X	41924	-0-	-2840	B	-0-	35443 3	6481 9	N	5892	5892 1			-0-
08	41447 X	37160	-0-	-4287	B	-0-	31478 3	5682 9	N	5165	5165 1			-0-
09	43320 X	33026	-0-	-10294	B	-0-	28097 3	4929 9	N	4481	4481 1			-0-
10	44764 X	28397	-0-	-16367	B	-0-	24116 3	4281 9	N	3892	3892 1			-0-
11	43320 X	26540	-0-	-16780	B	-0-	22562 3	3978 9	N	3616	3616 1			-0-

BARROW 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276235	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	1.13720	- 17302
06	23850 X	18523	-0-	-5327	B	-0-	15931 3	2592 9	Y	2356	2356 1			-0-
07	20181 X	17836	-0-	-2345	B	-0-	15365 3	2471 9	Y	2246	2246 1			-0-
08	20181 X	16351	-0-	-3830	B	-0-	14040 3	2311 9	Y	2101	2101 1			-0-
09	19530 X	15629	-0-	-3901	B	-0-	13447 3	2182 9	Y	1984	1984 1			-0-
10	20181 X	15465	-0-	-4716	B	-0-	13281 3	2184 9	Y	1985	1985 1			-0-
11	18510 X	14071	-0-	-4439	B	-0-	12039 3	2032 9	Y	1847	1847 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BARROW 01		WELL #:		07H	RRCID ->	276335	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13721	PERF.13800	- 16582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	13890 X	9787	-0-	-4103 B	-0-		8316 3	1471 9	Y		1337	1337 1		-0-
07	12152 X	9648	-0-	-2504 B	-0-		8176 3	1472 9	Y		1338	1338 1		-0-
08	12152 X	9132	-0-	-3020 B	-0-		7732 3	1400 9	Y		1273	1273 1		-0-
09	11700 X	8294	-0-	-3406 B	-0-		7072 3	1222 9	Y		1111	1111 1		-0-
10	11191 X	8115	-0-	-3076 B	-0-		6917 3	1198 9	Y		1089	1089 1		-0-
11	9780 X	7529	-0-	-2251 B	-0-		6401 3	1128 9	Y		1025	1025 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		06H	RRCID ->	276347	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13608	PERF.13540	- 19692		
06	47220 X	47204	-0-	-16 B	-0-		40209 3	6995 9	N		6359	6359 1		-0-
07	46004 X	43548	-0-	-2456 B	-0-		37184 3	6364 9	N		5785	5785 1		-0-
08	46004 X	43789	-0-	-2215 B	-0-		37590 3	6199 9	N		5635	5635 1		-0-
09	44520 X	38005	-0-	-6515 B	-0-		32678 3	5327 9	N		4843	4843 1		-0-
10	46004 X	36488	-0-	-9516 B	-0-		31394 3	5094 9	N		4631	4631 1		-0-
11	44520 X	33880	-0-	-10640 B	-0-		29159 3	4721 9	N		4292	4292 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13610	- 19942		
06	55446 X	55446	-0-	-0- B	-0-		46804 3	8642 9	N		7856	7856 1		-0-
07	51920 X	51920	-0-	-0- B	-0-		44045 3	7875 9	N		7159	7159 1		-0-
08	51832 X	46687	-0-	-5145 B	-0-		39559 3	7128 9	N		6480	6480 1		-0-
09	51690 X	42102	-0-	-9588 B	-0-		35883 3	6219 9	N		5654	5654 1		-0-
10	53413 X	39574	-0-	-13839 B	-0-		33734 3	5840 9	N		5309	5309 1		-0-
11	51690 X	36532	-0-	-15158 B	-0-		31156 3	5376 9	N		4887	4887 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276392	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13930	- 20132		
06	45630 X	31955	-0-	-13675 B	-0-		25516 3	6439 9	N		5854	5854 1		-0-
07	34162 X	30065	-0-	-4097 B	-0-		23994 3	6071 9	N		5519	5519 1		-0-
08	34162 X	27880	-0-	-6282 B	-0-		22200 3	5680 9	N		5164	5164 1		-0-
09	33060 X	25100	-0-	-7960 B	-0-		19990 3	5110 9	N		4645	4645 1		-0-
10	34162 X	27918	-0-	-6244 B	-0-		22373 3	5545 9	N		5041	5041 1		-0-
11	31950 X	26479	-0-	-5471 B	-0-		21471 3	5008 9	N		4553	4553 1		-0-

WARLING 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276393	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13780	- 20102		
06	42270 X	27179	-0-	-15091 B	-0-		21547 3	5632 9	N		5120	5120 1		-0-
07	30442 X	25548	-0-	-4894 B	-0-		20303 3	5245 9	N		4768	4768 1		-0-
08	30442 X	23142	-0-	-7300 B	-0-		18362 3	4780 9	N		4345	4345 1		-0-
09	29460 X	20061	-0-	-9399 B	-0-		15922 3	4139 9	N		3763	3763 1		-0-
10	30442 X	19277	-0-	-11165 B	-0-		15171 3	4106 9	N		3733	3733 1		-0-
11	27180 X	17390	-0-	-9790 B	-0-		13750 3	3640 9	N		3309	3309 1		-0-

BARROW 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276448	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13790	- 16222		
06	21570 X	16646	-0-	-4924 B	-0-		14396 3	2250 9	Y		2045	2045 1		-0-
07	19065 X	16324	-0-	-2741 B	-0-		14128 3	2196 9	Y		1996	1996 1		-0-
08	19065 X	15381	-0-	-3684 B	-0-		13298 3	2083 9	Y		1894	1894 1		-0-
09	18450 X	14313	-0-	-4137 B	-0-		12436 3	1877 9	Y		1706	1706 1		-0-
10	18197 X	13737	-0-	-4460 B	-0-		11927 3	1810 9	Y		1645	1645 1		-0-
11	16650 X	12817	-0-	-3833 B	-0-		11100 3	1717 9	Y		1561	1561 1		-0-

BOLDT 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276615	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	13583	PERF.13690	- 19921		
06	54450 X	29433	-0-	-25017 B	-0-		24045 3	5388 9	Y		4898	4898 1		-0-
07	40765 X	32063	-0-	-8702 B	-0-		26425 3	5638 9	Y		5125	5125 1		-0-
08	48450 X	48450	-0-	-0- B	-0-		40941 3	7509 9	Y		6826	6826 1		-0-
09	42454 X	42454	-0-	-0- B	-0-		36024 3	6430 9	Y		5845	5845 1		-0-
10	40655 X	40655	-0-	-0- B	-0-		34535 3	6120 9	Y		5564	5564 1		-0-
11	39450 X	36782	-0-	-2668 B	-0-		31245 3	5537 9	Y		5034	5034 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940		- 18772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
06	42390	X	22252	-0-	-20138	B	-0-	18462	3	3790	9	Y	3445	3445	1	-0-
07	32953	X	21460	-0-	-11493	B	-0-	17864	3	3596	9	Y	3269	3269	1	-0-
08	32953	X	19149	-0-	-13804	B	-0-	16327	3	2822	9	Y	2565	2565	1	-0-
09	31860	X	16547	-0-	-15313	B	-0-	13830	3	2717	9	Y	2470	2470	1	-0-
10	27683	X	16419	-0-	-11264	B	-0-	13603	3	2816	9	Y	2560	2560	1	-0-
11	22260	X	14504	-0-	-7756	B	-0-	11979	3	2525	9	Y	2295	2295	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650		- 18132				
06	19410	X	13666	-0-	-5744	B	-0-	11357	3	2309	9	Y	2099	2099	1	-0-
07	18135	X	12841	-0-	-5294	B	-0-	10649	3	2192	9	Y	1993	1993	1	-0-
08	17608	X	11926	-0-	-5682	B	-0-	9857	3	2069	9	Y	1881	1881	1	-0-
09	17040	X	10823	-0-	-6217	B	-0-	8905	3	1918	9	Y	1744	1744	1	-0-
10	15965	X	10613	-0-	-5352	B	-0-	8708	3	1905	9	Y	1732	1732	1	-0-
11	13680	X	9734	-0-	-3946	B	-0-	7954	3	1780	9	Y	1618	1618	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650		- 18132				
06	6000	X	4212	-0-	-1788	B	-0-	3348	3	864	9	Y	785	785	1	-0-
07	5456	X	3372	-0-	-2084	B	-0-	2672	3	700	9	Y	636	636	1	-0-
08	5456	X	2679	-0-	-2777	B	-0-	2109	3	570	9	Y	518	518	1	-0-
09	4860	X	1928	-0-	-2932	B	-0-	1508	3	420	9	Y	382	382	1	-0-
10	4402	X	1509	-0-	-2893	B	-0-	1235	3	274	9	Y	249	249	1	-0-
11	4200	X	1013	-0-	-3187	B	-0-	787	3	226	9	Y	205	205	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010		- 18212				
06	22380	X	17995	-0-	-4385	B	-0-	15095	3	2900	9	Y	2636	2636	1	-0-
07	19654	X	17300	-0-	-2354	B	-0-	14538	3	2762	9	Y	2511	2511	1	-0-
08	19654	X	16375	-0-	-3279	B	-0-	13743	3	2632	9	Y	2393	2393	1	-0-
09	19020	X	14580	-0-	-4440	B	-0-	12209	3	2371	9	Y	2155	2155	1	-0-
10	19654	X	13963	-0-	-5691	B	-0-	11644	3	2319	9	Y	2108	2108	1	-0-
11	18000	X	12661	-0-	-5339	B	-0-	10524	3	2137	9	Y	1943	1943	1	-0-

HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580		- 22362				
06	53070	X	41329	-0-	-11741	B	-0-	33178	3	8151	9	Y	7410	7405	1	5 8 -0-
07	42005	X	39062	-0-	-2943	B	-0-	31396	3	7666	9	Y	6969	6969	1	-0-
08	42005	X	36658	-0-	-5347	B	-0-	29513	3	7145	9	Y	6495	6495	1	-0-
09	40650	X	31549	-0-	-9101	B	-0-	25452	3	6097	9	Y	5543	5543	1	-0-
10	42005	X	23605	-0-	-18400	B	-0-	18943	3	4662	9	Y	4238	4238	1	-0-
11	40650	X	7867	-0-	-32783	B	-0-	6081	3	1786	9	Y	1624	1624	1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13510		- 18842				
06	28230	X	16843	-0-	-11387	B	-0-	14078	3	2765	9	Y	2514	2514	1	-0-
07	23746	X	20025	-0-	-3721	B	-0-	16777	3	3248	9	Y	2953	2953	1	-0-
08	23746	X	18859	-0-	-4887	B	-0-	15900	3	2959	9	Y	2690	2690	1	-0-
09	22980	X	15524	-0-	-7456	B	-0-	13040	3	2484	9	Y	2258	2258	1	-0-
10	21948	X	16242	-0-	-5706	B	-0-	13579	3	2663	9	Y	2421	2421	1	-0-
11	19380	X	14768	-0-	-4612	B	-0-	12306	3	2462	9	Y	2238	2238	1	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810		- 18942				
06	29430	X	18048	-0-	-11382	B	-0-	15398	3	2650	9	Y	2409	2409	1	-0-
07	21731	X	17192	-0-	-4539	B	-0-	14653	3	2539	9	Y	2308	2308	1	-0-
08	21731	X	15393	-0-	-6338	B	-0-	13092	3	2301	9	Y	2092	2092	1	-0-
09	21030	X	13508	-0-	-7522	B	-0-	11445	3	2063	9	Y	1875	1875	1	-0-
10	20026	X	13373	-0-	-6653	B	-0-	11319	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
11	18060	X	11819	-0-	-6241	B	-0-	9965	3	1854	9	Y	1685	1685	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RESSMAN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	277498	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13590	- 18972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		35460 X	23312	-0-	-12148 B	-0-	19382 3	3930 9	Y	3573	3573 1		-0-
07		27094 X	23161	-0-	-3933 B	-0-	19359 3	3802 9	Y	3456	3456 1		-0-
08		27094 X	21141	-0-	-5953 B	-0-	17657 3	3484 9	Y	3167	3167 1		-0-
09		26220 X	18365	-0-	-7855 B	-0-	15318 3	3047 9	Y	2770	2770 1		-0-
10		25637 X	17570	-0-	-8067 B	-0-	14638 3	2932 9	Y	2665	2665 1		-0-
11		23310 X	15787	-0-	-7523 B	-0-	13137 3	2650 9	Y	2409	2409 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	277502	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13598	PERF.13517	- 18533	
06		23310 X	14887	-0-	-8423 B	-0-	12367 3	2520 9	Y	2291	2291 1		-0-
07		18259 X	13987	-0-	-4272 B	-0-	11609 3	2378 9	Y	2162	2162 1		-0-
08		18073 X	12753	-0-	-5320 B	-0-	10569 3	2184 9	Y	1985	1985 1		-0-
09		16890 X	10886	-0-	-6004 B	-0-	9018 3	1868 9	Y	1698	1698 1		-0-
10		16399 X	11083	-0-	-5316 B	-0-	9104 3	1979 9	Y	1799	1799 1		-0-
11		14880 X	10085	-0-	-4795 B	-0-	8197 3	1888 9	Y	1716	1716 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277510	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	13513	PERF.13920	- 21102	
06		49770 X	36921	-0-	-12849 B	-0-	30126 3	6795 9	Y	6177	6177 1		-0-
07		40796 X	35998	-0-	-4798 B	-0-	29462 3	6536 9	Y	5942	5942 1		-0-
08		40796 X	34600	-0-	-6196 B	-0-	28379 3	6221 9	Y	5655	5655 1		-0-
09		39480 X	31965	-0-	-7515 B	-0-	26259 3	5706 9	Y	5187	5187 1		-0-
10		40796 X	31689	-0-	-9107 B	-0-	25923 3	5766 9	Y	5242	5242 1		-0-
11		36930 X	29356	-0-	-7574 B	-0-	23980 3	5376 9	Y	4887	4887 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277511	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	13603	PERF.13830	- 21092	
06		64620 X	47246	-0-	-17374 B	-0-	39531 3	7715 9	Y	7014	7014 1		-0-
07		52886 X	45731	-0-	-7155 B	-0-	38276 3	7455 9	Y	6777	6777 1		-0-
08		52886 X	37620	-0-	-15266 B	-0-	31286 3	6334 9	Y	5758	5758 1		-0-
09		51180 X	31143	-0-	-20037 B	-0-	25639 3	5504 9	Y	5004	5004 1		-0-
10		52359 X	30135	-0-	-22224 B	-0-	24756 3	5379 9	Y	4890	4890 1		-0-
11		47250 X	28892	-0-	-18358 B	-0-	23792 3	5100 9	Y	4636	4636 1		-0-

RESSMAN 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277515	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	13538	PERF.13820	- 20752	
06		50670 X	28461	-0-	-22209 B	-0-	22150 3	6311 9	Y	5737	5737 1		-0-
07		41230 X	28313	-0-	-12917 B	-0-	22078 3	6235 9	Y	5668	5668 1		-0-
08		41230 X	29296	-0-	-11934 B	-0-	23040 3	6256 9	Y	5687	5687 1		-0-
09		39900 X	23202	-0-	-16698 B	-0-	18167 3	5035 9	Y	4577	4577 1		-0-
10		38316 X	23469	-0-	-14847 B	-0-	18516 3	4953 9	Y	4503	4503 1		-0-
*11		29696 X	29696	-0-	-0- B	-0-	23673 3	6023 9	Y	5475	5475 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		09H	RRCID ->	277911	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13523	PERF.13780	- 18262	
06		20940 X	16201	-0-	-4739 B	-0-	12974 3	3227 9	Y	2934	2934 1		-0-
07		15965 X	14469	-0-	-1496 B	-0-	11633 3	2836 9	Y	2578	2578 1		-0-
08		15965 X	14977	-0-	-988 B	-0-	12252 3	2725 9	Y	2477	2477 1		-0-
09		15450 X	15277	-0-	-173 B	-0-	12582 3	2695 9	Y	2450	2450 1		-0-
10		15965 X	14167	-0-	-1798 B	-0-	11656 3	2511 9	Y	2283	2283 1		-0-
11		15450 X	10617	-0-	-4833 B	-0-	8717 3	1900 9	Y	1727	1727 1		-0-

SCHORLEMER 02		WELL #:		10H	RRCID ->	277913	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	13597	PERF.14050	- 18332	
06		26850 X	16974	-0-	-9876 B	-0-	13852 3	3122 9	Y	2838	2838 1		-0-
07		25358 X	15434	-0-	-9924 B	-0-	12518 3	2916 9	Y	2651	2651 1		-0-
08		22909 X	13835	-0-	-9074 B	-0-	11255 3	2580 9	Y	2345	2345 1		-0-
09		20040 X	6954	-0-	-13086 B	-0-	5729 3	1225 9	Y	1114	1114 1		-0-
10		18941 X	13144	-0-	-5797 B	-0-	11300 3	1844 9	Y	1676	1676 1		-0-
*11		17424 X	17424	-0-	-0- B	-0-	15014 3	2410 9	Y	2191	2191 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SCHORLEMER 02		WELL #:		11H		RRCID -> 277964		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790 - 18242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22230 X	15538	-0-	-6692 B	-0-	12934 3	2604 9	Y	2367	2367	1		-0-
07	21080 X	14855	-0-	-6225 B	-0-	12383 3	2472 9	Y	2247	2247	1		-0-
08	20266 X	20266	-0-	-0- B	-0-	17206 3	3060 9	Y	2782	2782	1		-0-
09	21468 X	21468	-0-	-0- B	-0-	18387 3	3081 9	Y	2801	2801	1		-0-
10	20402 X	20402	-0-	-0- B	-0-	17312 3	3090 9	Y	2809	2809	1		-0-
11	19620 X	14682	-0-	-4938 B	-0-	12483 3	2199 9	Y	1999	1999	1		-0-

WARLING 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
06	27960 X	19911	-0-	-8049 B	-0-	15807 3	4104 9	Y	3731	3731	1		-0-
07	21049 X	15963	-0-	-5086 B	-0-	12294 3	3669 9	Y	3335	3335	1		-0-
08	21049 X	19817	-0-	-1232 B	-0-	14255 3	5562 9	Y	5056	5056	1		-0-
09	20370 X	17231	-0-	-3139 B	-0-	12302 3	4929 9	Y	4481	4481	1		-0-
10	21049 X	15804	-0-	-5245 B	-0-	12109 3	3695 9	Y	3359	3359	1		-0-
11	19920 X	15659	-0-	-4261 B	-0-	12054 3	3605 9	Y	3277	3277	1		-0-

HOPE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
06	55140 X	34902	-0-	-20238 B	-0-	28386 3	6516 9	Y	5924	5924	1		-0-
07	43276 X	32774	-0-	-10502 B	-0-	26676 3	6098 9	Y	5544	5544	1		-0-
08	43276 X	32421	-0-	-10855 B	-0-	26599 3	5822 9	Y	5293	5293	1		-0-
09	41880 X	27912	-0-	-13968 B	-0-	22944 3	4968 9	Y	4516	4516	1		-0-
10	40238 X	27443	-0-	-12795 B	-0-	22353 3	5090 9	Y	4627	4627	1		-0-
11	34890 X	11592	-0-	-23298 B	-0-	9287 3	2305 9	Y	2095	2095	1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
06	49500 X	35499	-0-	-14001 B	-0-	27646 3	7853 9	Y	7139	7139	1		-0-
07	36332 X	35405	-0-	-927 B	-0-	27872 3	7533 9	Y	6848	6848	1		-0-
08	36332 X	32996	-0-	-3336 B	-0-	26078 3	6918 9	Y	6289	6289	1		-0-
09	35160 X	29309	-0-	-5851 B	-0-	23197 3	6112 9	Y	5556	5556	1		-0-
10	36332 X	28476	-0-	-7856 B	-0-	22576 3	5900 9	Y	5364	5364	1		-0-
11	35160 X	25670	-0-	-9490 B	-0-	20398 3	5272 9	Y	4793	4793	1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887	
06	53850 X	41120	-0-	-12730 B	-0-	31652 3	9468 9	Y	8607	8607	1		-0-
07	44144 X	39333	-0-	-4811 B	-0-	30366 3	8967 9	Y	8152	8152	1		-0-
08	44144 X	36549	-0-	-7595 B	-0-	28183 3	8366 9	Y	7605	7605	1		-0-
09	42720 X	32804	-0-	-9916 B	-0-	25338 3	7466 9	Y	6787	6787	1		-0-
10	44144 X	32022	-0-	-12122 B	-0-	24770 3	7252 9	Y	6593	6593	1		-0-
11	41130 X	29002	-0-	-12128 B	-0-	22417 3	6585 9	Y	5986	5986	1		-0-

MATEJEK 01		WELL #:		06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465	
06	46770 X	29451	-0-	-17319 B	-0-	23525 3	5926 9	Y	5387	5386	1	8	-0-
07	35712 X	28399	-0-	-7313 B	-0-	22793 3	5606 9	Y	5096	5096	1		-0-
08	35712 X	27396	-0-	-8316 B	-0-	22137 3	5259 9	Y	4781	4781	1		-0-
09	34020 X	24950	-0-	-9070 B	-0-	19988 3	4962 9	Y	4511	4511	1		-0-
10	32581 X	23708	-0-	-8873 B	-0-	19304 3	4404 9	Y	4004	4004	1		-0-
11	29460 X	20816	-0-	-8644 B	-0-	16904 3	3912 9	Y	3556	3556	1		-0-

WARLING 01		WELL #:		04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142	
06	43110 X	27453	-0-	-15657 B	-0-	21929 3	5524 9	N	5022	5022	1		-0-
07	31031 X	25690	-0-	-5341 B	-0-	20541 3	5149 9	N	4681	4681	1		-0-
08	31031 X	23244	-0-	-7787 B	-0-	18558 3	4686 9	N	4260	4260	1		-0-
09	30030 X	19980	-0-	-10050 B	-0-	15917 3	4063 9	N	3694	3694	1		-0-
10	31031 X	20116	-0-	-10915 B	-0-	16064 3	4052 9	N	3684	3684	1		-0-
11	27450 X	18411	-0-	-9039 B	-0-	14712 3	3699 9	N	3363	3363	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790		- 18972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
06	25860	X	14575	-0-	-11285	B	-0-	12218	3	2357	9	Y	2143	2143	1	-0-
07	21669	X	16197	-0-	-5472	B	-0-	13630	3	2567	9	Y	2334	2334	1	-0-
08	21669	X	14912	-0-	-6757	B	-0-	12507	3	2405	9	Y	2186	2186	1	-0-
09	20970	X	13398	-0-	-7572	B	-0-	11202	3	2196	9	Y	1996	1996	1	-0-
10	19220	X	12832	-0-	-6388	B	-0-	10720	3	2112	9	Y	1920	1920	1	-0-
11	15660	X	11607	-0-	-4053	B	-0-	9680	3	1927	9	Y	1752	1752	1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760		- 19432				
06	101340	X	44059	-0-	-57281	B	-0-	36963	3	7096	9	Y	6451	6451	1	-0-
07	104718	X	41594	-0-	-63124	B	-0-	34943	3	6651	9	Y	6046	6046	1	-0-
08	55459	X	37872	-0-	-17587	B	-0-	31833	3	6039	9	Y	5490	5490	1	-0-
09	53670	X	32030	-0-	-21640	B	-0-	26759	3	5271	9	Y	4792	4792	1	-0-
10	49848	X	34910	-0-	-14938	B	-0-	29270	3	5640	9	Y	5127	5127	1	-0-
11	44070	X	29792	-0-	-14278	B	-0-	24818	3	4974	9	Y	4522	4522	1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488		- 19364				
06	104310	X	37532	-0-	-66778	B	-0-	31404	3	6128	9	Y	5571	5571	1	-0-
07	107787	X	34912	-0-	-72875	B	-0-	29362	3	5550	9	Y	5045	5045	1	-0-
08	54808	X	31429	-0-	-23379	B	-0-	26502	3	4927	9	Y	4479	4479	1	-0-
09	46260	X	27757	-0-	-18503	B	-0-	23354	3	4403	9	Y	4003	4003	1	-0-
10	42749	X	25360	-0-	-17389	B	-0-	21353	3	4007	9	Y	3643	3643	1	-0-
11	37530	X	22583	-0-	-14947	B	-0-	19026	3	3557	9	Y	3234	3234	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727		- 18829				
06	69450	X	28161	-0-	-41289	B	-0-	24736	3	3425	9	Y	3114	3114	1	-0-
07	71765	X	26543	-0-	-45222	B	-0-	23390	3	3153	9	Y	2866	2866	1	-0-
08	38161	X	24519	-0-	-13642	B	-0-	21576	3	2943	9	Y	2675	2675	1	-0-
09	34230	X	22312	-0-	-11918	B	-0-	19324	3	2988	9	Y	2716	2716	1	-0-
10	32054	X	20968	-0-	-11086	B	-0-	18354	3	2614	9	Y	2376	2376	1	-0-
11	28170	X	18672	-0-	-9498	B	-0-	16329	3	2343	9	Y	2130	2130	1	-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760		- 19432				
06	97380	X	32869	-0-	-64511	B	-0-	28040	3	4829	9	Y	4390	4390	1	-0-
07	100626	X	30536	-0-	-70090	B	-0-	26089	3	4447	9	Y	4043	4043	1	-0-
08	47802	X	27062	-0-	-20740	B	-0-	23080	3	3982	9	Y	3620	3620	1	-0-
09	40080	X	23097	-0-	-16983	B	-0-	19644	3	3453	9	Y	3139	3139	1	-0-
10	37386	X	22080	-0-	-15306	B	-0-	18750	3	3330	9	Y	3027	3027	1	-0-
11	32880	X	18193	-0-	-14687	B	-0-	15404	3	2789	9	Y	2535	2535	1	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777		- 18837				
06	120450	X	24249	-0-	-96201	B	-0-	22059	3	2190	9	Y	1991	1991	1	-0-
07	124465	X	22787	-0-	-101678	B	-0-	20822	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
08	34007	X	20691	-0-	-13316	B	-0-	18958	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
09	29160	X	17956	-0-	-11204	B	-0-	16469	3	1487	9	Y	1352	1352	1	-0-
10	27373	X	19785	-0-	-7588	B	-0-	18158	3	1627	9	Y	1479	1479	1	-0-
11	24240	X	17832	-0-	-6408	B	-0-	16205	3	1627	9	Y	1479	1479	1	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867		- 19619				
06	104700	X	52878	-0-	-51822	B	-0-	47212	3	5666	9	Y	5151	5151	1	-0-
07	108190	X	51784	-0-	-56406	B	-0-	46348	3	5436	9	Y	4942	4942	1	-0-
08	66743	X	47876	-0-	-18867	B	-0-	42985	3	4891	9	Y	4446	4446	1	-0-
09	58380	X	41813	-0-	-16567	B	-0-	37587	3	4226	9	Y	3842	3842	1	-0-
10	58776	X	41518	-0-	-17258	B	-0-	37409	3	4109	9	Y	3735	3735	1	-0-
11	52890	X	36331	-0-	-16559	B	-0-	32642	3	3689	9	Y	3354	3354	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HARLAN METTING 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280298	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL	DEPTH	13833	PERF.13910 - 19612
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	77520 X	45243	-0-	-32277 B	-0-	40682 3	4561 9	Y	4146	4146 1		-0-
07	80104 X	42357	-0-	-37747 B	-0-	38101 3	4256 9	Y	3869	3869 1		-0-
08	53320 X	38829	-0-	-14491 B	-0-	34340 3	4489 9	Y	4081	4081 1		-0-
09	50790 X	35135	-0-	-15655 B	-0-	30065 3	5070 9	Y	4609	4609 1		-0-
10	52483 X	33277	-0-	-19206 B	-0-	28793 3	4484 9	Y	4076	4076 1		-0-
11	45240 X	28631	-0-	-16609 B	-0-	25109 3	3522 9	Y	3202	3202 1		-0-

JAMES GANO 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280299	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL	DEPTH	13743	PERF.13595 - 18703
06	99840 X	20762	-0-	-79078 B	-0-	18662 3	2100 9	Y	1909	1909 1		-0-
07	103168 X	17934	-0-	-85234 B	-0-	16039 3	1895 9	Y	1723	1723 1		-0-
08	33139 X	15833	-0-	-17306 B	-0-	14159 3	1674 9	Y	1522	1522 1		-0-
09	27210 X	16091	-0-	-11119 B	-0-	14462 3	1629 9	Y	1481	1481 1		-0-
10	24583 X	15375	-0-	-9208 B	-0-	13824 3	1551 9	Y	1410	1410 1		-0-
11	20760 X	13009	-0-	-7751 B	-0-	11654 3	1355 9	Y	1232	1232 1		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280309	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.13754 - 19331
06	103710 X	43504	-0-	-60206 B	-0-	38437 3	5067 9	Y	4606	4606 1		-0-
07	107167 X	41689	-0-	-65478 B	-0-	36933 3	4756 9	Y	4324	4324 1		-0-
08	59458 X	38229	-0-	-21229 B	-0-	33960 3	4269 9	Y	3881	3881 1		-0-
09	48360 X	32688	-0-	-15672 B	-0-	29081 3	3607 9	Y	3279	3279 1		-0-
10	49972 X	31589	-0-	-18383 B	-0-	28129 3	3460 9	Y	3145	3145 1		-0-
11	43500 X	28060	-0-	-15440 B	-0-	25010 3	3050 9	Y	2773	2773 1		-0-

JAMES GANO 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280310	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.13601 - 19649
06	99900 X	31466	-0-	-68434 B	-0-	27564 3	3902 9	Y	3547	3547 1		-0-
07	103230 X	30269	-0-	-72961 B	-0-	26596 3	3673 9	Y	3339	3339 1		-0-
08	40455 X	27915	-0-	-12540 B	-0-	24562 3	3353 9	Y	3048	3048 1		-0-
09	36270 X	24648	-0-	-11622 B	-0-	21726 3	2922 9	Y	2656	2656 1		-0-
10	34689 X	24226	-0-	-10463 B	-0-	21202 3	3024 9	Y	2749	2749 1		-0-
11	31470 X	19704	-0-	-11766 B	-0-	17104 3	2600 9	Y	2364	2364 1		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280316	COMPL. DATE	03/26/2016	TOTAL	DEPTH	13742	PERF.13700 - 19352
06	105630 X	32814	-0-	-72816 B	-0-	29593 3	3221 9	Y	2928	2928 1		-0-
07	109151 X	31101	-0-	-78050 B	-0-	28114 3	2987 9	Y	2715	2715 1		-0-
08	109151 X	28606	-0-	-80545 B	-0-	25938 3	2668 9	Y	2425	2425 1		-0-
09	105630 X	25272	-0-	-80358 B	-0-	22951 3	2321 9	Y	2110	2110 1		-0-
10	38843 X	24664	-0-	-14179 B	-0-	22429 3	2235 9	Y	2032	2032 1		-0-
11	32820 X	21380	-0-	-11440 B	-0-	19431 3	1949 9	Y	1772	1772 1		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280317	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.14010 - 19447
06	94140 X	37283	-0-	-56857 B	-0-	34498 3	2785 9	Y	2532	2532 1		-0-
07	97278 X	34317	-0-	-62961 B	-0-	31920 3	2397 9	Y	2179	2179 1		-0-
08	97278 X	29894	-0-	-67384 B	-0-	27806 3	2088 9	Y	1898	1898 1		-0-
09	94140 X	24769	-0-	-69371 B	-0-	23002 3	1767 9	Y	1606	1606 1		-0-
10	43617 X	24135	-0-	-19482 B	-0-	22399 3	1736 9	Y	1578	1578 1		-0-
11	37290 X	20947	-0-	-16343 B	-0-	19623 3	1324 9	Y	1204	1204 1		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280318	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.13605 - 19332
06	90930 X	43070	-0-	-47860 B	-0-	38308 3	4762 9	Y	4329	4329 1		-0-
07	93961 X	38950	-0-	-55011 B	-0-	34643 3	4307 9	Y	3915	3915 1		-0-
08	93961 X	36179	-0-	-57782 B	-0-	32184 3	3995 9	Y	3632	3632 1		-0-
09	90930 X	32279	-0-	-58651 B	-0-	28752 3	3527 9	Y	3206	3206 1		-0-
10	49476 X	30891	-0-	-18585 B	-0-	27573 3	3318 9	Y	3016	3016 1		-0-
11	43080 X	27698	-0-	-15382 B	-0-	24736 3	2962 9	Y	2693	2693 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60120 X	33640	-0-	-26480 B	-0-	27053 3	6587 9	Y	5988	5988 1	-0-
07	62124 X	31836	-0-	-30288 B	-0-	25855 3	5981 9	Y	5437	5437 1	-0-
08	29381 X	29381	-0-	-0- B	-0-	23967 3	5414 9	Y	4922	4922 1	-0-
09	35940 X	25877	-0-	-10063 B	-0-	21143 3	4734 9	Y	4304	4304 1	-0-
10	34751 X	24503	-0-	-10248 B	-0-	20038 3	4465 9	Y	4059	4059 1	-0-
11	33630 X	21955	-0-	-11675 B	-0-	17949 3	4006 9	Y	3642	3642 1	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472	
06	66420 X	38135	-0-	-28285 B	-0-	29978 3	8157 9	Y	7415	7415 1	-0-
07	68634 X	36363	-0-	-32271 B	-0-	28787 3	7576 9	Y	6887	6887 1	-0-
08	33501 X	33501	-0-	-0- B	-0-	26655 3	6846 9	Y	6224	6224 1	-0-
09	43950 X	29771	-0-	-14179 B	-0-	23775 3	5996 9	Y	5451	5451 1	-0-
10	41726 X	28539	-0-	-13187 B	-0-	22878 3	5661 9	Y	5146	5146 1	-0-
11	38130 X	25354	-0-	-12776 B	-0-	20358 3	4996 9	Y	4542	4542 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875	
06	69720 X	39058	-0-	-30662 B	-0-	30926 3	8132 9	Y	7393	7393 1	-0-
07	72044 X	35896	-0-	-36148 B	-0-	28535 3	7361 9	Y	6692	6692 1	-0-
08	72044 X	31909	-0-	-40135 B	-0-	25347 3	6562 9	Y	5965	5965 1	-0-
09	43530 X	26379	-0-	-17151 B	-0-	20862 3	5517 9	Y	5015	5015 1	-0-
10	44981 X	25977	-0-	-19004 B	-0-	20526 3	5451 9	Y	4955	4955 1	-0-
11	39060 X	23348	-0-	-15712 B	-0-	18450 3	4898 9	Y	4453	4453 1	-0-

WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882	
06	74730 X	42548	-0-	-32182 B	-0-	33139 3	9409 9	Y	8554	8554 1	-0-
07	77221 X	38881	-0-	-38340 B	-0-	30436 3	8445 9	Y	7677	7677 1	-0-
08	77221 X	34260	-0-	-42961 B	-0-	26952 3	7308 9	Y	6644	6644 1	-0-
09	47670 X	30286	-0-	-17384 B	-0-	23916 3	6370 9	Y	5791	5791 1	-0-
10	49259 X	29166	-0-	-20093 B	-0-	23058 3	6108 9	Y	5553	5553 1	-0-
11	42540 X	26619	-0-	-15921 B	-0-	21033 3	5586 9	Y	5078	5078 1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402	
06	0	35789	-0-	35789 B	657658	31893 3	3896 9	Y	3542	3542 1	-0-
07	690860 X	33202	-0-	-657658 B	-0-	29668 3	3534 9	Y	3213	3213 1	-0-
08	121210 X	30050	-0-	-91160 B	-0-	26908 3	3142 9	Y	2856	2856 1	-0-
09	117300 X	26860	-0-	-90440 B	-0-	24122 3	2738 9	Y	2489	2489 1	-0-
10	121210 X	25045	-0-	-96165 B	-0-	22520 3	2525 9	Y	2295	2295 1	-0-
11	117300 X	21980	-0-	-95320 B	-0-	19760 3	2220 9	Y	2018	2018 1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802	
06	0	38617	-0-	38617 B	604450	34966 3	3651 9	Y	3319	3309 1	10 8
07	639957 X	35507	-0-	-604450 B	-0-	32201 3	3306 9	Y	3005	3005 1	-0-
08	110174 X	31549	-0-	-78625 B	-0-	28537 3	3012 9	Y	2738	2738 1	-0-
09	106620 X	30619	-0-	-76001 B	-0-	27922 3	2697 9	Y	2452	2452 1	-0-
10	110174 X	28541	-0-	-81633 B	-0-	26117 3	2424 9	Y	2204	2204 1	-0-
11	106620 X	24911	-0-	-81709 B	-0-	22798 3	2113 9	Y	1921	1921 1	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605	
06	0	31645	-0-	31645 B	601883	27686 3	3959 9	Y	3599	3599 1	-0-
07	631584 X	29701	-0-	-601883 B	-0-	26070 3	3631 9	Y	3301	3301 1	-0-
08	85219 X	25694	-0-	-59525 B	-0-	22558 3	3136 9	Y	2851	2851 1	-0-
09	82470 X	28918	-0-	-53552 B	-0-	25839 3	3079 9	Y	2799	2799 1	-0-
10	85219 X	27637	-0-	-57582 B	-0-	25008 3	2629 9	Y	2390	2390 1	-0-
11	82470 X	23063	-0-	-59407 B	-0-	20862 3	2201 9	Y	2001	2001 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STRAUBE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280505	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13870	- 19572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0	46575	-0-	46575 B	724889	41870 3	4705 9	Y	4277	4277 1			-0-
07	768282 X	43393	-0-	-724889 B	-0-	39107 3	4286 9	Y	3896	3896 1			-0-
08	109306 X	39945	-0-	-69361 B	-0-	36083 3	3862 9	Y	3511	3511 1			-0-
09	105780 X	37021	-0-	-68759 B	-0-	33722 3	3299 9	Y	2999	2999 1			-0-
10	109306 X	33631	-0-	-75675 B	-0-	30793 3	2838 9	Y	2580	2580 1			-0-
11	105780 X	28628	-0-	-77152 B	-0-	26200 3	2428 9	Y	2207	2207 1			-0-

WARLING 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280506	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13836	- 19942	
06	84330 X	36443	-0-	-47887 B	-0-	29430 3	7013 9	Y	6375	6375 1			-0-
07	87141 X	32950	-0-	-54191 B	-0-	26687 3	6263 9	Y	5694	5694 1			-0-
08	87141 X	27726	-0-	-59415 B	-0-	22421 3	5305 9	Y	4823	4823 1			-0-
09	22333 X	22333	-0-	-0- B	-0-	17953 3	4380 9	Y	3982	3982 1			-0-
10	38626 X	18863	-0-	-19763 B	-0-	15067 3	3796 9	Y	3451	3451 1			-0-
11	36450 X	15087	-0-	-21363 B	-0-	11938 3	3149 9	Y	2863	2863 1			-0-

STRAUBE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280511	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	13789	PERF.14220	- 19725	
06	0	25343	-0-	25343 B	611954	22587 3	2756 9	Y	2505	2505 1			-0-
07	636266 X	24312	-0-	-611954 B	-0-	21791 3	2521 9	Y	2292	2292 1			-0-
08	104191 X	22203	-0-	-81988 B	-0-	19962 3	2241 9	Y	2037	2037 1			-0-
09	100830 X	29694	-0-	-71136 B	-0-	26938 3	2756 9	Y	2505	2505 1			-0-
10	104191 X	29427	-0-	-74764 B	-0-	26842 3	2585 9	Y	2350	2350 1			-0-
11	100830 X	24918	-0-	-75912 B	-0-	22715 3	2203 9	Y	2003	2003 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280624	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13659	PERF.13675	- 18602	
06	0	35326	-0-	35326 B	529044	30392 3	4934 9	Y	4485	4485 1			-0-
07	0	30909	-0-	30909 B	559953	26699 3	4210 9	Y	3827	3827 1			-0-
08	585863 X	25910	-0-	-559953 B	-0-	22420 3	3490 9	Y	3173	3173 1			-0-
09	62850 X	21922	-0-	-40928 B	-0-	18971 3	2951 9	Y	2683	2683 1			-0-
10	64945 X	19954	-0-	-44991 B	-0-	17302 3	2652 9	Y	2411	2411 1			-0-
11	62850 X	17022	-0-	-45828 B	-0-	14768 3	2254 9	Y	2049	2049 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280626	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13710	PERF.14301	- 18552	
06	0	50267	-0-	50267 B	527227	44171 3	6096 9	Y	5542	5542 1			-0-
07	0	47078	-0-	47078 B	574305	41192 3	5886 9	Y	5351	5351 1			-0-
08	617818 X	43513	-0-	-574305 B	-0-	38079 3	5434 9	Y	4940	4940 1			-0-
09	85290 X	38227	-0-	-47063 B	-0-	33462 3	4765 9	Y	4332	4332 1			-0-
10	88133 X	36591	-0-	-51542 B	-0-	32039 3	4552 9	Y	4138	4138 1			-0-
11	85290 X	32680	-0-	-52610 B	-0-	28618 3	4062 9	Y	3693	3693 1			-0-

GARVEL 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280641	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	13561	PERF.13508	- 19130	
06	0	24088	-0-	24088 B	572811	20163 3	3925 9	Y	3568	3568 1			-0-
07	0	23078	-0-	23078 B	595889	19363 3	3715 9	Y	3377	3377 1			-0-
08	615300 X	19411	-0-	-595889 B	-0-	16277 3	3134 9	Y	2849	2849 1			-0-
09	96240 X	15744	-0-	-80496 B	-0-	13118 3	2626 9	Y	2387	2387 1			-0-
10	99448 X	16714	-0-	-82734 B	-0-	13950 3	2764 9	Y	2513	2513 1			-0-
11	96240 X	13784	-0-	-82456 B	-0-	11582 3	2202 9	Y	2002	2002 1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280648	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	13714	PERF.14010	- 18232	
06	0	48176	-0-	48176 B	559351	42659 3	5517 9	Y	5015	5015 1			-0-
07	0	44178	-0-	44178 B	603529	39248 3	4930 9	Y	4482	4482 1			-0-
08	642887 X	39358	-0-	-603529 B	-0-	35044 3	4314 9	Y	3922	3922 1			-0-
09	106740 X	33245	-0-	-73495 B	-0-	29650 3	3595 9	Y	3268	3268 1			-0-
10	110298 X	31228	-0-	-79070 B	-0-	27935 3	3293 9	Y	2994	2994 1			-0-
11	106740 X	25995	-0-	-80745 B	-0-	23280 3	2715 9	Y	2468	2468 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
KLEINE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	0	59866	-0-	59866 B	659948	51343 3	8523 9	Y	7748	7748	1			-0-
07	0	54780	-0-	54780 B	714728	47046 3	7734 9	Y	7031	7031	1			-0-
08	762833 X	48105	-0-	-714728 B	-0-	41364 3	6741 9	Y	6128	6128	1			-0-
09	112590 X	41667	-0-	-70923 B	-0-	35922 3	5745 9	Y	5223	5223	1			-0-
10	116343 X	38724	-0-	-77619 B	-0-	33506 3	5218 9	Y	4744	4744	1			-0-
11	112590 X	33632	-0-	-78958 B	-0-	29168 3	4464 9	Y	4058	4058	1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302		
06	0	48497	-0-	48497 B	573757	41623 3	6874 9	Y	6249	6249	1			-0-
07	0	45485	-0-	45485 B	619242	39072 3	6413 9	Y	5830	5830	1			-0-
08	659973 X	40731	-0-	-619242 B	-0-	35052 3	5679 9	Y	5163	5163	1			-0-
09	106140 X	35030	-0-	-71110 B	-0-	30186 3	4844 9	Y	4404	4404	1			-0-
10	109678 X	33265	-0-	-76413 B	-0-	28730 3	4535 9	Y	4123	4123	1			-0-
11	106140 X	29375	-0-	-76765 B	-0-	25373 3	4002 9	Y	3638	3638	1			-0-

KLEINE 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482		
06	0	47687	-0-	47687 B	544892	40941 3	6746 9	Y	6133	6133	1			-0-
07	0	42791	-0-	42791 B	587683	36766 3	6025 9	Y	5477	5477	1			-0-
08	623023 X	35340	-0-	-587683 B	-0-	30322 3	5018 9	Y	4562	4562	1			-0-
09	103710 X	30486	-0-	-73224 B	-0-	26217 3	4269 9	Y	3881	3881	1			-0-
10	107167 X	27372	-0-	-79795 B	-0-	23498 3	3874 9	Y	3522	3522	1			-0-
11	103710 X	24161	-0-	-79549 B	-0-	20780 3	3381 9	Y	3074	3074	1			-0-

HOPE 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262		
06	0	25459	-0-	25459 B	589934	19317 3	6142 9	Y	5584	5584	1			-0-
07	0	32768	-0-	32768 B	622702	25116 3	7652 9	Y	6956	6956	1			-0-
08	652806 X	30104	-0-	-622702 B	-0-	23184 3	6920 9	Y	6291	6291	1			-0-
09	68370 X	25192	-0-	-43178 B	-0-	19451 3	5741 9	Y	5219	5219	1			-0-
10	70649 X	17461	-0-	-53188 B	-0-	13237 3	4224 9	Y	3840	3840	1			-0-
11	68370 X	12241	-0-	-56129 B	-0-	9110 3	3131 9	Y	2846	2846	1			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282		
06	0	23962	-0-	23962 B	496438	20442 3	3520 9	Y	3200	3199	1	1 8		-0-
07	0	32613	-0-	32613 B	529051	27896 3	4717 9	Y	4288	4288	1			-0-
08	0	29718	-0-	29718 B	558769	25603 3	4115 9	Y	3741	3741	1			-0-
09	584579 X	25810	-0-	-558769 B	-0-	22328 3	3482 9	Y	3165	3165	1			-0-
10	106051 X	23607	-0-	-82444 B	-0-	20495 3	3112 9	Y	2829	2829	1			-0-
11	102630 X	21875	-0-	-80755 B	-0-	19066 3	2809 9	Y	2554	2554	1			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202		
06	0	38057	-0-	38057 B	542814	32407 3	5650 9	Y	5136	5136	1			-0-
07	0	35688	-0-	35688 B	578502	30541 3	5147 9	Y	4679	4679	1			-0-
08	0	32417	-0-	32417 B	610919	27912 3	4505 9	Y	4095	4095	1			-0-
09	639078 X	28159	-0-	-610919 B	-0-	24427 3	3732 9	Y	3393	3393	1			-0-
10	61876 X	26166	-0-	-35710 B	-0-	22777 3	3389 9	Y	3081	3081	1			-0-
11	59880 X	23348	-0-	-36532 B	-0-	20407 3	2941 9	Y	2674	2674	1			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142		
06	0	35866	-0-	35866 B	516566	30406 3	5460 9	Y	4964	4964	1			-0-
07	0	32479	-0-	32479 B	549045	27643 3	4836 9	Y	4396	4396	1			-0-
08	0	30094	-0-	30094 B	579139	25949 3	4145 9	Y	3768	3768	1			-0-
09	605202 X	26063	-0-	-579139 B	-0-	22680 3	3383 9	Y	3075	3075	1			-0-
10	106640 X	23796	-0-	-82844 B	-0-	20770 3	3026 9	Y	2751	2751	1			-0-
11	103200 X	20690	-0-	-82510 B	-0-	18101 3	2589 9	Y	2354	2354	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13663		PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222						
06	0	24672	-0-	24672	B	386123	20921	3	3751	9	Y	3410	3410	1	-0-	
07	0	22560	-0-	22560	B	408683	19193	3	3367	9	Y	3061	3061	1	-0-	
08	0	18950	-0-	18950	B	427633	15998	3	2952	9	Y	2684	2684	1	-0-	
09	445211	X	17578	-0-	-427633	B	-0-	14968	3	2610	9	Y	2373	2373	1	-0-
10	92876	X	16413	-0-	-76463	B	-0-	13907	3	2506	9	Y	2278	2278	1	-0-
11	89880	X	14793	-0-	-75087	B	-0-	12640	3	2153	9	Y	1957	1957	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002						
06	0	33438	-0-	33438	B	461626	28404	3	5034	9	Y	4576	4576	1	-0-	
07	0	29719	-0-	29719	B	491345	25382	3	4337	9	Y	3943	3943	1	-0-	
08	0	31102	-0-	31102	B	522447	26937	3	4165	9	Y	3786	3786	1	-0-	
09	548318	X	25871	-0-	-522447	B	-0-	22501	3	3370	9	Y	3064	3064	1	-0-
10	92566	X	22355	-0-	-70211	B	-0-	19439	3	2916	9	Y	2651	2651	1	-0-
11	89580	X	18628	-0-	-70952	B	-0-	16163	3	2465	9	Y	2241	2241	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642						
06	0	27526	-0-	27526	B	465253	22732	3	4794	9	Y	4358	4358	1	-0-	
07	0	21781	-0-	21781	B	487034	18226	3	3555	9	Y	3232	3232	1	-0-	
08	0	17504	-0-	17504	B	504538	14723	3	2781	9	Y	2528	2528	1	-0-	
09	517858	X	13320	-0-	-504538	B	-0-	11168	3	2152	9	Y	1956	1956	1	-0-
10	74555	X	10362	-0-	-64193	B	-0-	8609	3	1753	9	Y	1594	1594	1	-0-
11	72150	X	8766	-0-	-63384	B	-0-	7193	3	1573	9	Y	1430	1430	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342						
06	0	67339	-0-	67339	B	880252	57776	3	9563	9	Y	8694	8694	1	-0-	
07	0	65566	-0-	65566	B	945818	56627	3	8939	9	Y	8126	8126	1	-0-	
08	0	58280	-0-	58280	B	1004098	50587	3	7693	9	Y	6994	6994	1	-0-	
09	1053968	X	49870	-0-	-1004098	B	-0-	43435	3	6435	9	Y	5850	5850	1	-0-
10	94395	X	46298	-0-	-48097	B	-0-	40486	3	5812	9	Y	5284	5284	1	-0-
11	91350	X	41542	-0-	-49808	B	-0-	36408	3	5134	9	Y	4667	4667	1	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762						
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312						
06	0	12036	-0-	12036	B	204054	9768	3	2268	9	Y	2062	2062	1	-0-	
07	0	20185	-0-	20185	B	224239	16493	3	3692	9	Y	3356	3356	1	-0-	
08	0	18251	-0-	18251	B	242490	14951	3	3300	9	Y	3000	3000	1	-0-	
09	257086	X	14596	-0-	-242490	B	-0-	11883	3	2713	9	Y	2466	2466	1	-0-
10	23626	X	23626	-0-	-0-	B	-0-	19993	3	3633	9	Y	3303	3303	1	-0-
*11	21943	X	21943	-0-	-0-	B	-0-	18826	3	3117	9	Y	2834	2834	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102												
06		0	90153	-0-	90153	B	261694	71308	3	18845	9	-0-
07		0	89383	-0-	89383	B	351077	70970	3	18413	9	-0-
08		0	97526	-0-	97526	B	448603	77879	3	19647	9	-0-
09		558149 X	109546	-0-	-448603	B	-0-	89453	3	20093	9	-0-
10		128071 X	128071	-0-	-0-	B	-0-	105863	3	22208	9	-0-
*11		121819 X	121819	-0-	-0-	B	-0-	101193	3	20626	9	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13535 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13519 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SCHROEDER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	281295	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13552	PERF.	13630	- 21982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	95465	-0-	95465 B	260537	73945 3	21520 9	Y	19564	19564	1		-0-
07	0	95134	-0-	95134 B	355671	73824 3	21310 9	Y	19373	19373	1		-0-
08	0	105462	-0-	105462 B	461133	82101 3	23361 9	Y	21237	21237	1		-0-
09	580755 X	119622	-0-	-461133 B	-0-	95090 3	24532 9	Y	22302	22302	1		-0-
10	138127 X	138127	-0-	-0- B	-0-	111147 3	26980 9	Y	24527	24527	1		-0-
*11	138504 X	138504	-0-	-0- B	-0-	112392 3	26112 9	Y	23738	23738	1		-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		12H	RRCID ->	281386	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	N/A	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

DWORACZYK 01		WELL #:		11H	RRCID ->	281414	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	13387	PERF.	N/A	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		07H	RRCID ->	281416	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13830	- 21832
06	0	88657	-0-	88657 B	331262	70092 3	18565 9	Y	16877	16877	1		-0-
07	0	90502	-0-	90502 B	421764	71859 3	18643 9	Y	16948	16948	1		-0-
08	0	102394	-0-	102394 B	524158	82249 3	20145 9	Y	18314	18314	1		-0-
09	629437 X	105279	-0-	-524158 B	-0-	85373 3	19906 9	Y	18096	18096	1		-0-
10	118827 X	118827	-0-	-0- B	-0-	96842 3	21985 9	Y	19986	19986	1		-0-
*11	114375 X	114375	-0-	-0- B	-0-	93571 3	20804 9	Y	18913	18913	1		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		02H	RRCID ->	281417	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		08H	RRCID ->	281419	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13510	- 21832
06	0	90825	-0-	90825 B	348393	71953 3	18872 9	Y	17156	17156	1		-0-
07	0	83783	-0-	83783 B	432176	66501 3	17282 9	Y	15711	15711	1		-0-
08	0	105369	-0-	105369 B	537545	84414 3	20955 9	Y	19050	19050	1		-0-
09	654901 X	117356	-0-	-537545 B	-0-	95025 3	22331 9	Y	20301	20301	1		-0-
10	133492 X	133492	-0-	-0- B	-0-	108765 3	24727 9	Y	22479	22479	1		-0-
*11	129852 X	129852	-0-	-0- B	-0-	106282 3	23570 9	Y	21427	21427	1		-0-

SCHROEDER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	281613	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13617	PERF.	13950	- 21902
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	46140 X	NO RPT	-0-	-46140 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	71517 X	NO RPT	-0-	-71517 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	69210 X	NO RPT	-0-	-69210 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3112	-0-	-608 B	-0-	531	1	1765	2	N	742	713	1	397
						816	9							
07	4061 X	3422	-0-	-639 B	-0-	580	1	1992	2	N	773	854	1	316
						850	9							
08	4061 X	3548	-0-	-513 B	-0-	624	1	2115	2	N	735	706	1	345
						809	9							
09	3930 X	3133	-0-	-797 B	-0-	568	1	1769	2	N	724	718	1	351
						796	9							
10	3782 X	3124	-0-	-658 B	-0-	581	1	1749	2	N	722	712	1	361
						794	9							
11	3420 X	2858	-0-	-562 B	-0-	561	1	1541	2	N	687	729	1	319
						756	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
06	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	1088	1	5021	2	N	1218	1236	1	446
						1340	9							
07	8494 X	7414	-0-	-1080 B	-0-	1126	1	5229	2	N	963	1078	1	331
						1059	9							
08	8494 X	7272	-0-	-1222 B	-0-	1188	1	5285	2	N	726	850	1	207
						799	9							
09	8220 X	7114	-0-	-1106 B	-0-	1213	1	5119	2	N	711	701	1	217
						782	9							
10	8494 X	7234	-0-	-1260 B	-0-	1267	1	5200	2	N	697	699	1	215
						767	9							
11	7440 X	6828	-0-	-612 B	-0-	1281	1	4822	2	N	659	710	1	164
						725	9							

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
06	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	942	1	2402	2	Y	692	689	1	516
						761	9							
07	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2668	2	Y	648	848	1	316
						713	9							
08	4619 X	4210	-0-	-409 B	-0-	1035	1	2529	2	Y	587	573	1	330
						646	9							
09	4470 X	4150	-0-	-320 B	-0-	1004	1	2493	2	Y	594	676	1	248
						653	9							
10	4619 X	4254	-0-	-365 B	-0-	1051	1	2474	2	Y	663	609	1	302
						729	9							
11	4260 X	3378	-0-	-882 B	-0-	937	1	1771	2	Y	609	524	1	387
						670	9							

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
06	3330 X	1551	-0-	-1779 B	-0-	381	1	826	2	N	313	350	1	299
						344	9							
07	3441 X	1652	-0-	-1789 B	-0-	398	1	883	2	N	337	176	1	460
						371	9							
08	2697 X	1355	-0-	-1342 B	-0-	349	1	677	2	N	299	512	1	247
						329	9							
09	2580 X	1104	-0-	-1476 B	-0-	305	1	439	2	N	327	171	1	403
						360	9							
10	2666 X	1097	-0-	-1569 B	-0-	319	1	450	2	N	298	363	1	338
						328	9							
11	1590 X	1139	-0-	-451 B	-0-	334	1	497	2	N	280	367	1	251
						308	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4230 X	2882	-0-	-1348 B	-0-	580 1	1480 2	Y	747	726 1		532	
07	4495 X	2914	-0-	-1581 B	-0-	822 9	1544 2	Y	710	914 1		328	
08	4495 X	2569	-0-	-1926 B	-0-	589 1	1311 2	Y	656	632 1		352	
09	4350 X	2960	-0-	-1390 B	-0-	781 9	1599 2	Y	652	744 1		260	
10	3565 X	2793	-0-	-772 B	-0-	536 1	1415 2	Y	705	653 1		312	
11	2880 X	2053	-0-	-827 B	-0-	722 9	888 2	Y	632	550 1		394	
						644 1							
						717 9							
						602 1							
						776 9							
						470 1							
						695 9							
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908													
06	10950 X	7079	-0-	-3871 B	-0-	1075 1	4967 2	Y	943	936 1		255	
07	7936 X	7177	-0-	-759 B	-0-	1037 9	5057 2	Y	936	936 1		255	
08	8215 X	7223	-0-	-992 B	-0-	1090 1	5099 2	Y	892	1003 1		144	
09	7950 X	6894	-0-	-1056 B	-0-	1030 9	4756 2	Y	911	864 1		191	
10	8215 X	7279	-0-	-936 B	-0-	1143 1	5015 2	Y	942	987 1		146	
11	7080 X	6420	-0-	-660 B	-0-	981 9	4281 2	Y	897	846 1		197	
						1136 1							
						1002 9							
						1228 1							
						1036 9							
						1152 1							
						987 9							
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376													
06	5040 X	4993	-0-	-47 B	-0-	735 1	3282 2	Y	887	874 1		232	
07	5487 X	5066	-0-	-421 B	-0-	976 9	3378 2	Y	854	856 1		230	
08	5487 X	4978	-0-	-509 B	-0-	749 1	3317 2	Y	813	914 1		129	
09	5310 X	4920	-0-	-390 B	-0-	939 9	3216 2	Y	831	789 1		171	
10	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	767 1	3836 2	Y	862	904 1		129	
11	4980 X	4921	-0-	-59 B	-0-	894 9	3152 2	Y	822	776 1		175	
						790 1							
						914 9							
						954 1							
						948 9							
						865 1							
						904 9							
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409													
06	9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	1380 1	6038 2	N	1090	1245 1		333	
07	10199 X	8942	-0-	-1257 B	-0-	1199 9	6262 2	N	1143	1054 1		422	
08	10199 X	8587	-0-	-1612 B	-0-	1423 1	5942 2	N	1116	1061 1		477	
09	9870 X	8837	-0-	-1033 B	-0-	1257 9	6170 2	N	1030	1059 1		448	
10	9796 X	8873	-0-	-923 B	-0-	1417 1	6132 2	N	1064	1231 1		281	
11	8640 X	8487	-0-	-153 B	-0-	1228 9	5766 2	N	1015	704 1		592	
						1534 1							
						1133 9							
						1571 1							
						1170 9							
						1604 1							
						1117 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	2343	-0-	-1347 B	-0-	419	1	1657	2	N	243	180	1	340
07	3968 X	2627	-0-	-1341 B	-0-	267	9	419	1	N	507	532	1	315
08	3968 X	2731	-0-	-1237 B	-0-	558	9	432	1	N	604	697	1	222
09	3840 X	2505	-0-	-1335 B	-0-	664	9	399	1	N	635	527	1	330
10	3317 X	2066	-0-	-1251 B	-0-	699	9	319	1	N	680	705	1	305
11	2640 X	1854	-0-	-786 B	-0-	748	9	289	1	N	691	552	1	444
						760	9							
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
06	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	2007	1	7721	2	Y	640	597	1	212
07	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	704	9	2046	1	Y	616	662	1	166
08	10633 X	10096	-0-	-537 B	-0-	678	9	2097	1	Y	593	655	1	104
09	10440 X	9520	-0-	-920 B	-0-	652	9	2074	1	Y	561	552	1	113
10	10788 X	9501	-0-	-1287 B	-0-	617	9	2136	1	Y	558	523	1	148
11	10440 X	8840	-0-	-1600 B	-0-	614	9	2055	1	Y	528	599	1	77
						581	9							
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
06	8760 X	7690	-0-	-1070 B	-0-	1426	1	5498	2	Y	696	648	1	246
07	11129 X	7625	-0-	-3504 B	-0-	766	9	1468	1	Y	667	716	1	197
08	11129 X	7601	-0-	-3528 B	-0-	734	9	1527	1	Y	648	714	1	131
09	10770 X	7050	-0-	-3720 B	-0-	713	9	1491	1	Y	605	596	1	140
10	8308 X	6708	-0-	-1600 B	-0-	666	9	1450	1	Y	610	569	1	181
11	7680 X	6446	-0-	-1234 B	-0-	671	9	1450	1	Y	562	641	1	102
						618	9							
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
06	7530 X	5463	-0-	-2067 B	-0-	837	1	4041	2	N	532	367	1	483
07	7781 X	5527	-0-	-2254 B	-0-	585	9	961	1	N	559	705	1	337
08	7192 X	5367	-0-	-1825 B	-0-	615	9	961	1	N	497	493	1	341
09	6600 X	4996	-0-	-1604 B	-0-	547	9	930	1	N	458	358	1	441
10	5642 X	4747	-0-	-895 B	-0-	504	9	875	1	N	443	719	1	165
11	5460 X	5134	-0-	-326 B	-0-	487	9	805	1	N	486	361	1	290
						535	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272432	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13083 - 17444			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT				
06	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	1259	1	4849	2	Y	566	525	1	195
						623	9							
07	6851 X	6809	-0-	-42 B	-0-	1327	1	4887	2	Y	541	581	1	155
						595	9							
08	7316 X	6539	-0-	-777 B	-0-	1319	1	4622	2	Y	544	595	1	104
						598	9							
09	7080 X	5832	-0-	-1248 B	-0-	1234	1	4075	2	Y	475	472	1	107
						523	9							
10	7316 X	5838	-0-	-1478 B	-0-	1268	1	4008	2	Y	511	473	1	145
						562	9							
11	6720 X	5223	-0-	-1497 B	-0-	1171	1	3536	2	Y	469	533	1	81
						516	9							

KAISER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272596	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	13239	PERF.13162 - 19591			
06	14550 X	12077	-0-	-2473 B	-0-	2218	1	8695	2	Y	1058	1014	1	217
						1164	9							
07	13919 X	12139	-0-	-1780 B	-0-	2315	1	8692	2	Y	1029	1003	1	243
						1132	9							
08	12121 X	11342	-0-	-779 B	-0-	2251	1	8021	2	Y	973	959	1	257
						1070	9							
09	12090 X	10386	-0-	-1704 B	-0-	2164	1	7239	2	Y	894	957	1	194
						983	9							
10	12493 X	9116	-0-	-3377 B	-0-	1930	1	6206	2	Y	891	852	1	233
						980	9							
11	12090 X	9866	-0-	-2224 B	-0-	2174	1	6683	2	Y	917	952	1	198
						1009	9							

JANAK		WELL #:		5H	RRCID ->	272780	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12786	PERF.13557 - 18037			
06	11040 X	9650	-0-	-1390 B	-0-	1755	1	6879	2	Y	924	889	1	187
						1016	9							
07	11408 X	9874	-0-	-1534 B	-0-	1879	1	7050	2	Y	859	845	1	201
						945	9							
08	10013 X	9353	-0-	-660 B	-0-	1857	1	6605	2	Y	810	800	1	211
						891	9							
09	9660 X	9041	-0-	-619 B	-0-	1879	1	6280	2	Y	802	845	1	168
						882	9							
10	9982 X	8636	-0-	-1346 B	-0-	1852	1	5944	2	Y	764	734	1	198
						840	9							
11	9660 X	7874	-0-	-1786 B	-0-	1750	1	5373	2	Y	683	731	1	150
						751	9							

JANAK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273210	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12713	PERF.13167 - 19088			
06	11490 X	11213	-0-	-277 B	-0-	2077	1	8201	2	Y	850	819	1	167
						935	9							
07	11563 X	11050	-0-	-513 B	-0-	2112	1	7993	2	Y	859	833	1	193
						945	9							
08	11904 X	11023	-0-	-881 B	-0-	2199	1	7894	2	Y	845	825	1	213
						930	9							
09	11520 X	10491	-0-	-1029 B	-0-	2206	1	7440	2	Y	768	823	1	158
						845	9							
10	11904 X	10053	-0-	-1851 B	-0-	2176	1	7054	2	Y	748	716	1	190
						823	9							
11	11220 X	9387	-0-	-1833 B	-0-	2110	1	6540	2	Y	670	717	1	143
						737	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143												
JANAK UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 273528			COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

06		11380 X	11380	-0-	-0- B	-0-	2077	1	8140	2	Y	1057	1027	1	209
							1163	9							
07		11718 X	11181	-0-	-537 B	-0-	2115	1	7937	2	Y	1026	1003	1	232
							1129	9							
08		12214 X	10791	-0-	-1423 B	-0-	2132	1	7591	2	Y	971	958	1	245
							1068	9							
09		11820 X	10063	-0-	-1757 B	-0-	2088	1	6979	2	Y	905	966	1	184
							996	9							
10		12214 X	9448	-0-	-2766 B	-0-	2010	1	6451	2	Y	897	857	1	224
							987	9							
11		11370 X	9041	-0-	-2329 B	-0-	1991	1	6120	2	Y	845	895	1	174
							930	9							

LANGLEY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 273529			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975				

06		13350 X	11451	-0-	-1899 B	-0-	918	1	9760	2	N	703	711	1	279
							773	9							
07		13423 X	11899	-0-	-1524 B	-0-	961	1	10201	2	N	670	722	1	227
							737	9							
08		13113 X	11507	-0-	-1606 B	-0-	958	1	9838	2	N	646	539	1	334
							711	9							
09		12420 X	10661	-0-	-1759 B	-0-	930	1	9050	2	N	619	674	1	279
							681	9							
10		11904 X	10683	-0-	-1221 B	-0-	958	1	9055	2	N	609	704	1	184
							670	9							
11		11520 X	9898	-0-	-1622 B	-0-	917	1	8307	2	N	613	535	1	262
							674	9							

POTH UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274460			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793				

06		16350 X	13907	-0-	-2443 B	-0-	798	1	11635	2	N	1340	1259	1	377
							1474	9							
07		16029 X	16029	-0-	-0- B	-0-	908	1	13605	2	N	1378	1424	1	331
							1516	9							
08		15128 X	14382	-0-	-746 B	-0-	888	1	11999	2	N	1359	1262	1	428
							1495	9							
09		13920 X	12911	-0-	-1009 B	-0-	635	1	10877	2	N	1272	1228	1	472
							1399	9							
10		16027 X	12443	-0-	-3584 B	-0-	550	1	10581	2	N	1193	1239	1	426
							1312	9							
11		15510 X	11870	-0-	-3640 B	-0-	877	1	9691	2	N	1184	1087	1	523
							1302	9							

KAISER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274666			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196				

06		12660 X	9323	-0-	-3337 B	-0-	1673	1	6559	2	Y	992	958	1	197
							1091	9							
07		12617 X	9271	-0-	-3346 B	-0-	1735	1	6516	2	Y	927	913	1	211
							1020	9							
08		11377 X	8569	-0-	-2808 B	-0-	1658	1	5909	2	Y	911	893	1	229
							1002	9							
09		10890 X	7234	-0-	-3656 B	-0-	1469	1	4911	2	Y	776	844	1	161
							854	9							
10		11253 X	10441	-0-	-812 B	-0-	2266	1	7343	2	Y	756	727	1	190
							832	9							
11		9330 X	8519	-0-	-811 B	-0-	1875	1	5764	2	Y	800	828	1	162
							880	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	9750 X	8964	-0-	-786 B	-0-	1323	1	6034	2	Y	1461	1457 1	499
						1607	9						
07	10819 X	9104	-0-	-1715 B	-0-	1358	1	6237	2	Y	1372	1513 1	358
						1509	9						
08	10819 X	8500	-0-	-2319 B	-0-	1317	1	5747	2	Y	1305	1383 1	280
						1436	9						
09	10470 X	8136	-0-	-2334 B	-0-	1298	1	5309	2	Y	1390	1379 1	291
						1529	9						
10	10013 X	7206	-0-	-2807 B	-0-	1171	1	4550	2	Y	1350	1348 1	293
						1485	9						
11	8970 X	6307	-0-	-2663 B	-0-	1077	1	3801	2	Y	1299	1318 1	274
						1429	9						

GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891	
06	13710 X	12691	-0-	-1019 B	-0-	1890	1	8690	2	Y	1919	1953 1	664
						2111	9						
07	15283 X	13690	-0-	-1593 B	-0-	2067	1	9620	2	Y	1821	2012 1	473
						2003	9						
08	15283 X	12852	-0-	-2431 B	-0-	2016	1	8925	2	Y	1737	1842 1	368
						1911	9						
09	14790 X	11585	-0-	-3205 B	-0-	1883	1	7843	2	Y	1690	1705 1	353
						1859	9						
10	14260 X	11614	-0-	-2646 B	-0-	1954	1	7900	2	Y	1600	1611 1	342
						1760	9						
11	13260 X	11271	-0-	-1989 B	-0-	2029	1	7550	2	Y	1538	1563 1	317
						1692	9						

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13340	- 16435	
06	6330 X	5895	-0-	-435 B	-0-	877	1	4081	2	Y	852	901 1	325
						937	9						
07	6138 X	6050	-0-	-88 B	-0-	911	1	4272	2	Y	788	875 1	238
						867	9						
08	6913 X	4117	-0-	-2796 B	-0-	620	1	2673	2	Y	749	726 1	261
						824	9						
09	6690 X	2063	-0-	-4627 B	-0-	298	1	1108	2	Y	597	659 1	199
						657	9						
10	6913 X	4470	-0-	-2443 B	-0-	781	1	3302	2	Y	352	430 1	121
						387	9						
11	5910 X	4771	-0-	-1139 B	-0-	897	1	3489	2	Y	350	353 1	118
						385	9						

RATHKAMP UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275166	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13197	- 17006	
06	14100 X	12090	-0-	-2010 B	-0-	1895	1	9176	2	Y	926	998 1	352
						1019	9						
07	13547 X	12416	-0-	-1131 B	-0-	1952	1	9509	2	Y	868	963 1	257
						955	9						
08	13578 X	11289	-0-	-2289 B	-0-	1843	1	8549	2	Y	815	789 1	283
						897	9						
09	13140 X	11545	-0-	-1595 B	-0-	1979	1	8671	2	Y	814	845 1	252
						895	9						
10	13578 X	11370	-0-	-2208 B	-0-	1977	1	8341	2	Y	956	949 1	259
						1052	9						
11	12090 X	11774	-0-	-316 B	-0-	2210	1	8587	2	Y	888	870 1	277
						977	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143											
LANGHOFF UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	275763	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12614	PERF.13172	- 17823			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	1906	1	8804	2	Y	2037	1955	1	680
							2241	9							
07		13095 X	13095	-0-	-0- B	-0-	1978	1	9303	2	Y	1649	1850	1	479
							1814	9							
08		13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	2121	1	9531	2	Y	1664	1593	1	550
							1830	9							
09		12960 X	10971	-0-	-1989 B	-0-	1794	1	7553	2	Y	1476	1578	1	448
							1624	9							
10		13392 X	10462	-0-	-2930 B	-0-	1763	1	7227	2	Y	1338	1420	1	366
							1472	9							
11		13050 X	9901	-0-	-3149 B	-0-	1786	1	6715	2	Y	1273	1258	1	381
							1400	9							

CHUMCHAL UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	275764	COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	12742	PERF.13236	- 17015			
06		9000 X	6236	-0-	-2764 B	-0-	933	1	4248	2	N	959	690	1	429
							1055	9							
07		9269 X	8034	-0-	-1235 B	-0-	1210	1	5540	2	N	1167	1241	1	355
							1284	9							
08		8339 X	7447	-0-	-892 B	-0-	1179	1	5055	2	N	1103	1072	1	386
							1213	9							
09		7920 X	6296	-0-	-1624 B	-0-	1039	1	4179	2	N	980	1080	1	286
							1078	9							
10		8029 X	5121	-0-	-2908 B	-0-	849	1	3386	2	N	805	713	1	378
							886	9							
11		7770 X	4499	-0-	-3271 B	-0-	799	1	2797	2	N	821	896	1	303
							903	9							

RATHKAMP UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	276090	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12624	PERF.13092	- 18255			
06		14400 X	14019	-0-	-381 B	-0-	2079	1	9667	2	Y	2066	2181	1	760
							2273	9							
07		15229 X	15229	-0-	-0- B	-0-	2272	1	10572	2	Y	2168	2322	1	606
							2385	9							
08		15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	2448	1	10939	2	Y	2057	1975	1	688
							2263	9							
09		14520 X	12065	-0-	-2455 B	-0-	1932	1	7973	2	Y	1964	2058	1	594
							2160	9							
10		15221 X	11882	-0-	-3339 B	-0-	1933	1	7654	2	Y	2086	2122	1	558
							2295	9							
11		15150 X	11105	-0-	-4045 B	-0-	1926	1	6990	2	Y	1990	1947	1	601
							2189	9							

HOERMANN UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	276210	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.13178	- 17774			
06		14100 X	13549	-0-	-551 B	-0-	2044	1	9411	2	N	1904	1750	1	464
							2094	9							
07		17732 X	11313	-0-	-6419 B	-0-	1673	1	7484	2	N	1960	2135	1	289
							2156	9							
08		17732 X	8557	-0-	-9175 B	-0-	1339	1	5644	2	N	1431	1423	1	297
							1574	9							
09		17160 X	9908	-0-	-7252 B	-0-	1640	1	6656	2	N	1465	1427	1	335
							1612	9							
10		17081 X	14422	-0-	-2659 B	-0-	2406	1	9654	2	N	2147	1950	1	532
							2362	9							
11		13560 X	6087	-0-	-7473 B	-0-	1039	1	3429	2	N	1472	1604	1	400
							1619	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
LOOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276275	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	12673	PERF.13190	- 18081
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	
06	8538 X	8538	-0-	-0- B	-0-	1379	1	N	1161	1231	298	
						1277	9					
07	8370 X	6970	-0-	-1400 B	-0-	1130	1	N	1182	1208	272	
						1300	9					
08	8370 X	6531	-0-	-1839 B	-0-	1104	1	N	1112	1044	340	
						1223	9					
09	8550 X	5817	-0-	-2733 B	-0-	1034	1	N	995	892	443	
						1095	9					
10	8835 X	6049	-0-	-2786 B	-0-	1096	1	N	1026	1065	404	
						1129	9					
11	8550 X	5261	-0-	-3289 B	-0-	1019	1	N	934	901	437	
						1027	9					
LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276293	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12638	PERF.12782	- 16067
06	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	1472	1	N	886	889	444	
						975	9					
07	7502 X	6302	-0-	-1200 B	-0-	1529	1	N	869	1061	252	
						956	9					
08	7502 X	6406	-0-	-1096 B	-0-	1579	1	N	859	701	410	
						945	9					
09	7260 X	5630	-0-	-1630 B	-0-	1474	1	N	778	712	476	
						856	9					
10	6293 X	5568	-0-	-725 B	-0-	1494	1	N	809	895	390	
						890	9					
11	6210 X	5497	-0-	-713 B	-0-	1529	1	N	738	722	406	
						812	9					
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12661	PERF.12754	- 17139
06	5550 X	5298	-0-	-252 B	-0-	858	1	Y	945	1003	620	
						1040	9					
07	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	939	1	Y	1054	994	680	
						1159	9					
08	6169 X	6103	-0-	-66 B	-0-	1020	1	Y	989	1082	587	
						1088	9					
09	5970 X	5752	-0-	-218 B	-0-	1016	1	Y	808	906	489	
						889	9					
10	6169 X	5970	-0-	-199 B	-0-	1061	1	Y	975	1011	453	
						1073	9					
*11	7689 X	7689	-0-	-0- B	-0-	1479	1	Y	924	759	618	
						1016	9					
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276302	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	13036	PERF.12944	- 18641
06	18450 X	14993	-0-	-3457 B	-0-	2272	1	Y	1918	2004	692	
						2110	9					
07	19065 X	15864	-0-	-3201 B	-0-	2418	1	Y	1891	2084	499	
						2080	9					
08	18817 X	14751	-0-	-4066 B	-0-	2336	1	Y	1792	1901	390	
						1971	9					
09	18210 X	15504	-0-	-2706 B	-0-	2596	1	Y	1620	1657	353	
						1782	9					
10	17670 X	15253	-0-	-2417 B	-0-	2646	1	Y	1416	1451	318	
						1558	9					
11	15360 X	14279	-0-	-1081 B	-0-	2645	1	Y	1389	1412	295	
						1528	9					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 276303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 12711	PERF.13150	- 17092		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	1021 1	4083 2	N	831	684 1	391
						914 9					
07	5456 X	5097	-0-	-359 B	-0-	866 1	3209 2	N	929	1062 1	258
						1022 9					
08	4991 X	4611	-0-	-380 B	-0-	821 1	2843 2	N	861	886 1	233
						947 9					
09	6030 X	4277	-0-	-1753 B	-0-	802 1	2627 2	N	771	705 1	299
						848 9					
10	6231 X	4263	-0-	-1968 B	-0-	816 1	2585 2	N	784	878 1	205
						862 9					
11	6030 X	2077	-0-	-3953 B	-0-	499 1	1108 2	N	427	361 1	271
						470 9					

RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 276304	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 13014	PERF.13343	- 17252		
06	9300 X	8335	-0-	-965 B	-0-	1306 1	6238 2	Y	719	748 1	198
						791 9					
07	9982 X	8904	-0-	-1078 B	-0-	1383 1	6579 2	Y	856	835 1	219
						942 9					
08	9982 X	8089	-0-	-1893 B	-0-	1301 1	5898 2	Y	809	905 1	123
						890 9					
09	9660 X	7505	-0-	-2155 B	-0-	1265 1	5429 2	Y	737	708 1	152
						811 9					
10	9641 X	7146	-0-	-2495 B	-0-	1230 1	5120 2	Y	724	766 1	110
						796 9					
11	8610 X	6648	-0-	-1962 B	-0-	1225 1	4668 2	Y	686	648 1	148
						755 9					

BOENING UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276331	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 13028	PERF.12947	- 16625		
06	18090 X	16703	-0-	-1387 B	-0-	2530 1	11658 2	Y	2286	2267 1	604
						2515 9					
07	18989 X	18989	-0-	-0- B	-0-	2915 1	13696 2	Y	2162	2182 1	584
						2378 9					
08	20460 X	20460	-0-	-0- B	-0-	3272 1	14735 2	Y	2230	2470 1	344
						2453 9					
09	18938 X	18938	-0-	-0- B	-0-	3180 1	13579 2	Y	1981	1910 1	415
						2179 9					
10	19003 X	17449	-0-	-1554 B	-0-	2974 1	12254 2	Y	2019	2125 1	309
						2221 9					
11	19800 X	16504	-0-	-3296 B	-0-	3016 1	11406 2	Y	1893	1792 1	410
						2082 9					

COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13572	- 18663		
06	22110 X	19664	-0-	-2446 B	-0-	1078 1	16222 2	N	2149	1956 1	459
						2364 9					
07	20811 X	20811	-0-	-0- B	-0-	1131 1	17335 2	N	2132	1776 1	815
						2345 9					
08	19220 X	18543	-0-	-677 B	-0-	1107 1	15324 2	N	1920	2308 1	427
						2112 9					
09	18600 X	16682	-0-	-1918 B	-0-	786 1	13874 2	N	1838	1603 1	662
						2022 9					
10	19220 X	16078	-0-	-3142 B	-0-	678 1	13476 2	N	1749	1958 1	453
						1924 9					
11	18600 X	15273	-0-	-3327 B	-0-	1093 1	12351 2	N	1663	1431 1	685
						1829 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06		7410 X	84	-0-	-7326 B	-0-	3	1	79	3	N	2	64	0	48
							2	9							
07		5735 X	-0-	-0-	-5735 B	-0-					N	-0-			48
08		4712 X	20	-0-	-4692 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-			48
09		2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-			48
10		2821 X	1651	-0-	-1170 B	-0-	34	1	1352	3	N	241	222	0	67
							265	9							
11		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	19	0	48

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907															

06		9270 X	8191	-0-	-1079 B	-0-	294	1	6661	3	N	1124	135	0	716
							1236	9							
07		18647 X	18647	-0-	-0- B	-0-	389	1	7890	3	N	1772	663	0	654
							1949	9							
08		17197 X	17197	-0-	-0- B	-0-	323	1	7409	3	N	1644	778	0	596
							1808	9							
09		14731 X	14731	-0-	-0- B	-0-	144	1	5622	3	N	1444	651	0	627
							1588	9							
*10		10157 X	10157	-0-	-0- B	-0-	211	1	8361	3	N	1441	653	0	469
							1585	9							
11		9270 X	7855	-0-	-1415 B	-0-	169	1	5959	3	N	1570	484	0	598
							1727	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982															

*01		0	123298	-0-	123298 B	123298	110435	2	12863	9	N	11694	11694	0	-0-
*02		0	105643	-0-	105643 B	228941	95638	2	10005	9	N	9095	9095	0	-0-
*03		341607 X	112666	-0-	-228941 B	-0-	104460	2	8206	9	N	7460	7460	0	-0-
*04		134160 X	79669	-0-	-54491 B	-0-	2344	1	72426	3	N	4454	3808	0	646
							4899	9							
05		138632 X	64857	-0-	-73775 B	-0-	2270	1	56236	3	N	5774	5304	0	1331
							6351	9							
*06		134160 X	82413	-0-	-51747 B	-0-	3226	1	72976	3	N	5647	6231	0	718
							6212	9							
07		138632 X	64587	-0-	-74045 B	-0-	2779	1	56331	3	N	4979	4830	0	867
							5477	9							
08		138632 X	59240	-0-	-79392 B	-0-	2269	1	52008	3	N	4512	4909	0	496
							4963	9							
09		64140 X	51208	-0-	-12932 B	-0-	1153	1	44955	3	N	4636	4717	0	407
							5100	9							
10		138632 X	56116	-0-	-82516 B	-0-	1272	1	50389	3	N	4050	4132	0	325
							4455	9							
11		81870 X	NO RPT	-0-	-81870 B	-0-					N	NO RPT			325

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
RUNGE 2		WELL #:		A 1H	RRCID ->	280452	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13893 - 19821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	0	111218	-0-	111218 B	111218	101636	2	9582	9	N	8711	8711	0	-0-
*02	0	94618	-0-	94618 B	205836	86366	2	8252	9	N	7502	7502	0	-0-
*03	0 W	105052	-0-	105052 B	310888	97810	2	7242	9	N	6584	6584	0	-0-
*04	0 W	68947	-0-	68947 B	379835	2036	1	62885	3	N	3660	3129	0	531
05	0 W	56307	-0-	56307 B	436142	4026	9	1989	1	N	4600	4245	0	1061
*06	0 W	69470	-0-	69470 B	505612	5060	9	2736	1	N	4404	4881	0	560
07	0 W	56120	-0-	56120 B	561732	4844	9	2433	1	N	3965	3834	0	691
08	612670 X	50938	-0-	-561732 B	-0-	4362	9	1967	1	N	3545	3867	0	389
09	55560 X	39506	-0-	-16054 B	-0-	3900	9	896	1	N	3334	3423	0	294
10	136555 X	42505	-0-	-94050 B	-0-	3667	9	973	1	N	2705	2782	0	217
11	69030 X	NO RPT	-0-	-69030 B	-0-	2976	9			N	NO RPT			217

RUNGE 2		WELL #:		A 4H	RRCID ->	281480	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	14126 - 20013		
01	0	84475	-0-	84475 B	84475	76708	2	7767	9	N	7061	7061	0	-0-
02	0	71896	-0-	71896 B	156371	65656	2	6240	9	N	5673	5673	0	-0-
*03	236216 X	79845	-0-	-156371 B	-0-	74474	2	5371	9	N	4883	4883	0	-0-
04	126270 X	55802	-0-	-70468 B	-0-	1635	1	50500	3	N	3334	2851	0	483
05	130479 X	44207	-0-	-86272 B	-0-	3667	9	1545	1	N	3983	3697	0	917
06	126270 X	57037	-0-	-69233 B	-0-	4381	9	2242	1	N	3711	4137	0	472
07	130479 X	46860	-0-	-83619 B	-0-	4082	9	2007	1	N	3794	3605	0	661
08	130479 X	39548	-0-	-90931 B	-0-	4173	9	1530	1	N	2684	3070	0	295
09	126270 X	27752	-0-	-98518 B	-0-	2952	9	633	1	N	2219	2312	0	197
10	130479 X	32884	-0-	-97595 B	-0-	2441	9	753	1	N	2109	2137	0	169
11	126270 X	NO RPT	-0-	-126270 B	-0-	2320	9			N	NO RPT			169

DIAL (FRIO 2230)		24525 115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153												
HAMMAN-ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	208107	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2416 - 2424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			-0-

DIAL (HOCKLEY 3380)		24525 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
OFFSPRING WELL SALVAGE		618934												
PEREIRA		WELL #:		2	RRCID ->	104466	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3354 - 3362		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		076838		WELL #: 1UT		RRCID -> 118975		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 9620 - 9668	
SANGER HEIRS 392													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		24571 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 4UT		RRCID -> 119951		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9676 - 9720					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		076838		WELL #: 3		RRCID -> 112643		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2840 - 2844	
SANGER HEIRS 391													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4424	
MCNEILL C													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4496 - 4563	
HARKINS ESTATE													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #: 2		RRCID -> 181975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4304 - 5026	
MCNEILL													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.		140558										
MCNEILL		WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEILL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (YEGUA)		24888 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
CINDY TAYLOR KRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280510		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257				
06	840 X	593	-0-	-247 B	-0-	468 2	125 9	N	114	163 1		24
07	868 X	583	-0-	-285 B	-0-	475 2	108 9	N	98			122
08	775 X	594	-0-	-181 B	-0-	483 2	111 9	N	101	165 1		58
09	750 X	695	-0-	-55 B	-0-	589 2	106 9	N	96			154
10	713 X	610	-0-	-103 B	-0-	501 2	109 9	N	99	154 1		99
*11	655 X	655	-0-	-0- B	-0-	538 2	117 9	N	106	175 1		30

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
DOBIE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CBN OPERATING CORP.		140558													
PARKER, EMILY H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 4290 - 4302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DOBIE		WELL #:		3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75

LFW		WELL #:		3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4242 - 4244			
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			77

DINERO, W. (5600)		24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
CBN OPERATING CORP.		140558													
PARKER, EMILY H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 5640 - 5648			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)		24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WEST TULETA OPERATING CORP.		910460													
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 C		RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3084 - 3113			
06		372 N	372	-0-	-0-		-0-	48	1	324	3	N	-0-		10
07		365 N	365	-0-	-0-		-0-	43	1	322	3	N	-0-		10
08		372 N	351	-0-	-21		-0-	48	1	303	2	N	-0-		10
09		360 N	344	-0-	-16		-0-	47	1	297	3	N	-0-		10
10		372 N	334	-0-	-38		-0-	47	1	287	3	N	-0-		10
*11		334 N	334	-0-	-0-		-0-	43	1	291	3	N	-0-		10

DIRKS (HOCKLEY 3300)		24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
DOUBLECHEK OPERATING		224997													
DUGAT, LENA ET AL		WELL #:		1A		RRCID -> 132178		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3152 - 3158			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	3	N	-0-			-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	129	1	965	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	142	1	910	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	141	1	891	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	142	1	861	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	127	1	874	3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-			-0-
09	0 W	236	-0-	236	453	236	2			N	-0-			-0-
10	0 W	268	-0-	268	721	268	2			N	-0-			-0-
11	0 W	263	-0-	263	984	263	2			N	-0-			-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

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

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

DOLAN (LULING SAND)		//CONT.//		25177 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
PRASEK-DOLAN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200496	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	9683 - 9691				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUGHERTY RANCH (10350)				25846 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736												
DOUGHERTY PROPERTIES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	106806	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	11596	PERF.	10288 - 10312				
06	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	284	1	2239	2	N	14				64
							15	9								
07	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	282	1	2319	2	N	19				83
							21	9								
08	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	262	1	2124	2	N	19				102
							21	9								
09	2550	X	2254	-0-	-296	-0-	257	1	1974	2	N	21				123
							23	9								
10	2635	X	2210	-0-	-425	-0-	266	1	1923	2	N	19				142
							21	9								
11	2550	X	2231	-0-	-319	-0-	276	1	1937	2	N	16				158
							18	9								

DREYER (VICKSBURG 3600)				26106 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
PREMIER MINERALS, INC.				676033												
ROGER		WELL #:		1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3471 - 3475				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DREYER (2900)				26106 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
VANTAGE OPERATING, LLC				882608												
MOSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	139459	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2850 - 2851				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (11024)				26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
B D PRODUCTION CO., INC.				040190												
EICHHORN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	10516 - 10529				
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	576	2	24	9	N	22	178	1	29
07	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	600	2	12	9	N	11			40
08	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	686	2	13	9	N	12			52
09	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	584	2	22	9	N	20			72
10	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	658	2	32	9	N	29			101
*11	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	685	2	17	9	N	15			116

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016 - SEE REMARKS

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

06		378 X	378	-0-	-0- B	-0-	9	1	369	3	N	-0-			-0-
07		159 X	159	-0-	-0- B	-0-	4	1	154	3	N	1			1
							1	9							
08		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			1
09		390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	1	1	-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
*11		487 X	487	-0-	-0- B	-0-	17	1	470	3	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2673	2	N	-0-			-0-
07		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	1272	1	3708	2	N	-0-			-0-
08		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	1172	1	5367	2	N	-0-			-0-
09		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	1138	1	5559	2	N	-0-			-0-
10		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1184	1	2891	2	N	-0-			-0-
*11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1176	1	3239	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

06		1710 X	736	-0-	-974	-0-	112	1	624	2	N	-0-			-0-
07		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	913	1	903	2	N	-0-			-0-
08		1767 X	1172	-0-	-595	-0-	504	1	668	2	N	-0-			-0-
09		1140 X	512	-0-	-628	-0-	512	1			N	-0-			-0-
10		1891 X	790	-0-	-1101	-0-	790	1			N	-0-			-0-
11		1770 X	662	-0-	-1108	-0-	662	1			N	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ROCHELLE		WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308 - 13338	

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

ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863 - 14269	

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	

06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	

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

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188	

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800	

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID -> 188640			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
ROCHELLE		WELL #:		3	RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226		
06		2250 X	2174	-0-	-76	-0-	140 1	2034 2	N	-0-		-0-	
07		2325 X	2095	-0-	-230	-0-	149 1	1946 2	N	-0-		-0-	
08		2325 X	2097	-0-	-228	-0-	153 1	1944 2	N	-0-		-0-	
09		2040 X	1755	-0-	-285	-0-	135 1	1620 2	N	-0-		-0-	
10		2232 X	1517	-0-	-715	-0-	163 1	1354 2	N	-0-		-0-	
11		2160 X	1673	-0-	-487	-0-	152 1	1521 2	N	-0-		-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 176842			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID -> 178752			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184533			COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 198350			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			118
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			170
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	39 1		152
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

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
*02	2929	X	2685	-0-	-244	-0-	348	1	2337	2	Y	-0-	217	7	65
*03	3131	X	2020	-0-	-1111	-0-	372	1	1648	2	Y	-0-			65
*04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			65
*05	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			65
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2016 - WORKOVER TO ID #281520

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
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	88	1	3422	3	N	-0-			-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	80	1	2969	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	909	-0-	-1819	-0-	25	1	884	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	1452	-0-	-2058	-0-	44	1	1408	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	1577	-0-	-2050	-0-	52	1	1525	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	1833	-0-	-1677	-0-	64	1	1769	3	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
06	810	X	398	-0-	-412	-0-	26	1	372	2	N	-0-			-0-
07	775	X	614	-0-	-161	-0-	44	1	570	2	N	-0-			-0-
08	775	X	720	-0-	-55	-0-	53	1	667	2	N	-0-			-0-
09	690	X	378	-0-	-312	-0-	29	1	349	2	N	-0-			-0-
10	682	X	351	-0-	-331	-0-	38	1	313	2	N	-0-			-0-
11	690	X	523	-0-	-167	-0-	48	1	475	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2015

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

06	T. A.	31	-0-	31	1089	1 1	30 3	N	-0-			73
07	1385 X	296	-0-	-1089	-0-	8 1	288 3	N	-0-			73
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			73
09	660 X	207	-0-	-453	-0-	6 1	201 3	N	-0-			73
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 3	N	-0-			73
11	300 X	272	-0-	-28	-0-	9 1	263 3	N	-0-			73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			13
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

 DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2011												

 DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	831	-0-	831	831	29	1	802	3	N	-0-					-0-

 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

 DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	938	-0-	938	4497		23	1	893	3	N	20	20	8	-0-
07	SHUT IN	903	-0-	903	5400		22	9	878	3	N	1	1	8	-0-
08	SHUT IN	914	-0-	914	6314		25	1	889	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	801	-0-	801	7115		25	1	776	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	863	-0-	863	7978		28	1	835	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7978						N	NO RPT			-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1423 N	77	-0-	-1346 B	-3800		2	1	73	3	Y	2	29	1	1
07	279 N	74	-0-	-205 B	-3800		2	1	71	3	Y	1			2
08	0 N	54	-0-	54 B	-3746		1	1	42	3	Y	10	7	1	5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		11	9	-3746						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		2	1	60	3	Y	6	6	1	5
11	60 N	9	-0-	-51 B	-0-		7	9	1	9	Y	1			6

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4388	7753	-0-	3365 B	12973		194	1	7525	3	N	31			98
07	2238	6839	-0-	4601 B	17574		34	9	6639	3	N	20			118
08	0	6482	-0-	6482 B	24056		178	1	6276	3	N	27			145
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			24056			30	9							
09	0	5874	-0-	5874 B	29930		176	1	5667	3	N	25			170
10	0	5184	-0-	5184 B	35114		28	9	4991	3	N	21	39	1	152
11	7192	NO RPT	-0-	-7192 B	27922		170	1			N	NO RPT			152

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 278670			COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		14895 N	11837	-0-	-3058 B	-57525	295	1	11451	3	N	83	43	1	73
							91	9							
07		7596 N	10370	-0-	2774 B	-54751	269	1	10025	3	N	69			142
							76	9							
08		T. A.	9709	-0-	9709 B	-45042	263	1	9374	3	N	65	134	1	73
							72	9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7877	CANCELLED UNDERAGE ->			-37165						
09		T. A.	7546	-0-	7546 B	-331	229	1	7265	3	N	47	52	1	68
							52	9							
10		T. A.	6973	-0-	6973 B	6642	228	1	6697	3	N	44	40	1	72
							48	9							
*11		12716 R	6074	-0-	-6642 B	-0-	211	1	5819	3	N	40			112
							44	9							

HILDA DAGG					WELL #:		1	RRCID -> 278676			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569	
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-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1					WELL #:		1	RRCID -> 281319			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845	
06		8076	34129	-0-	26053 B	224008	847	1	32910	3	N	338	363	1	57
							372	9							
07		4119	31348	-0-	27229 B	251237	814	1	30293	3	N	219	188	1	88
							241	9							
08		0	28140	-0-	28140 B	279377	764	1	27194	3	N	165	178	1	75
							182	9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			279377										
09		0	22145	-0-	22145 B	301522	674	1	21335	3	N	124	131	1	68
							136	9							
10		0	19349	-0-	19349 B	320871	633	1	18574	3	N	129			197
							142	9							
*11		21738	14864	-0-	-6874 B	313997	515	1	14236	3	N	103	180	1	120
							113	9							

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	281362	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15300	PERF.10545	- 12088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	30				30
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	249	182	1		97
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	288	183	1		202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	308	368	1		142
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	308	375	1		75
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	294	189	1		180
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	258	366	1		72
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	192	176	1		88
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	157	153	1		92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	136	141	1		87
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	126	151	1		62
*11	0 W	22548	-0-	22548	B	22548	783	1	21630	3	N	123	163	1	22
							135	9							

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	281379	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.10466	- 12026			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	216	114	1		131
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	119	176	1		74
02	18792	-0-	-0-	-18792	B	-18792				N	75				149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8342	-0-	-0-	-8342	B	-27134				N	62				211
04	8121	-0-	-0-	-8121	B	-35255				N	40	176	1		75
05	511	-0-	-0-	-511	B	-35766				N	35				110
06	4877	-0-	-0-	-4877	B	-40643				N	30	122	1		18
07	2487	-0-	-0-	-2487	B	-43130				N	26				44
08	0	2748	-0-	2748	B	-40382	74	1	2650	3	N	22			66
							24	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24338 CANCELLED UNDERAGE -> -16044															
09	0	2486	-0-	2486	B	-21852	75	1	2387	3	N	22	50	1	38
							24	9							
10	0	2398	-0-	2398	B	-19454	78	1	2296	3	N	22			60
							24	9							
*11	13128	2636	-0-	-10492	B	-29946	92	1	2532	3	N	11	25	1	46
							12	9							

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281465	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423	- 11475			
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	123	30	1		93
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	154	187	1		60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	10235	-0-	-0-	-10235	B	-10235				N	122				182
04	9963	-0-	-0-	-9963	B	-20198				N	104	184	1		102
05	627	-0-	-0-	-627	B	-20825				N	73	138	1		37
06	5984	-0-	-0-	-5984	B	-26809				N	68				105
07	3052	-0-	-0-	-3052	B	-29861				N	42				147
08	0	6140	-0-	6140	B	-23721	166	1	5904	3	N	64	149	1	62
							70	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23721															
09	0	5504	-0-	5504	B	-18217	167	1	5294	3	N	39	83	1	18
							43	9							
10	0	5757	-0-	5757	B	-12460	187	1	5502	3	N	62	57	1	23
							68	9							
*11	16106	5725	-0-	-10381	B	-22841	198	1	5464	3	N	57			80
							63	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	26214 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.//	129692									
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	281520	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10617	- 10767	
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
05		0	3497	-0-	3497 B	3497	240 1	3174 2		N	75			75
06		0	3674	-0-	3674 B	7171	83 9	741 2		N	12			87
07		0	2004	-0-	2004 B	9175	143 1	1891 3		N	56	41 8		102
08		0	1377	-0-	1377 B	10552	2777 3	1330 3		N	9	97 1		14
09/01		0	1004	-0-	1004 B	11556	51 1	970 3		N	3			17
09		0	1004	-0-	1004 B	11556	62 9	575 3		N	3			20
10		0	598	-0-	598 B	12154	37 1	241 3		N	4			24
*11		186	254	-0-	68 B	12222	10 9							
							9 1							
							4 9							

VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	281585	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074	- 10604	
06		14142	NO RPT	-0-	-14142 B	-122102				N	NO RPT			-0-
07		7212	NO RPT	-0-	-7212 B	-129314				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-129314				N	NO RPT			-0-
09/01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-70576				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-70576				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-70576				N	NO RPT			-0-
11		38067	NO RPT	-0-	-38067 B	-108643				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	281586	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.10526	- 11464	
06		8663	NO RPT	-0-	-8663 B	-34990				N	NO RPT			-0-
07		4418	NO RPT	-0-	-4418 B	-39408				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-39408				N	NO RPT			-0-
09/01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-39408				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-39408				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-39408				N	NO RPT			-0-
11		23318	NO RPT	-0-	-23318 B	-62726				N	NO RPT			-0-

GARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	281612	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 9190	- 11905	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		1357	NO RPT	-0-	-1357 B	-1357				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)					26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC					129692									
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	191554	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12762	- 13686	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192439		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 15452		PERF.13863 - 14308	
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	106	1	4134	3	Y	19 19 8 4
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	21	9				
08	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	121	1	4516	3	Y	4
09	4380 X	4040	-0-	-340	-0-	118	1	4192	3	Y	4
10	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	124	1	3916	3	Y	4
*11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	140	1	4100	3	Y	4
						211	1	5829	3	Y	4

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710		PERF.13764 - 14420	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 74
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 74

VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550		PERF.13964 - 14048	
ROCHELLE		WELL #: 4									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-

ROCHELLE		WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955		PERF.13990 - 14063	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	2	N	-0- -0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	2	N	-0- -0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0- -0-
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0- -0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0- -0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0- -0-

ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248	
06	3660 X	2640	-0-	-1020	-0-	136	1	2502	2	N	2 2 8 -0-
07	3782 X	2298	-0-	-1484	-0-	2	9				
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	1012	1	1286	2	N	-0- -0-
09	2640 X	1264	-0-	-1376	-0-	989	1	1731	2	N	-0- -0-
10	2728 X	1952	-0-	-776	-0-	869	1	395	2	N	-0- -0-
*11	2640 X	2416	-0-	-224	-0-	927	1	1025	2	N	-0- -0-
						916	1	1498	2	N	2 2 8 -0-
						2	9				

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)			26214 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
ROCHELLE			WELL #: 5		RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14091 - 14131			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		240 N	164	-0-	-76	-0-	1	1	163	2	N	-0-		-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-		-0-
10		248 N	180	-0-	-68	-0-	19	1	161	2	N	-0-		-0-
11		300 N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)			26216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
LAMPLEY, O. A. GU			WELL #: 4		RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717		PERF.11012 - 11038			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		97
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73 1	24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		33

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200)			26325 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
BAUMGARTNER -A-			WELL #: 3		RRCID -> 275006		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6186 - 6192			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2040 #	940	-0-	-1100	-0-	390	1	1	2	N	499	706 1	169
							549	9						
07		2170 #	723	-0-	-1447	-0-	240	1	483	9	N	439	351 1	257
08		2170 #	315	-0-	-1855	-0-	260	1	55	9	N	50	184 1	123
09		2100 #	771	-0-	-1329	-0-	420	1	351	9	N	319		442
10		1302 #	1113	-0-	-189	-0-	620	1	493	9	N	448	695 1	195
*11		1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	600	1	572	9	N	520	548 1	167

DUDLEY CAMPBELL (1800)			26325 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782											
BAUMGARTNER -A-			WELL #: 2		RRCID -> 260563		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 1836 - 1854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

DUNN (SLICK-WILCOX)			26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
BELLWS OPERATING CO., L. C.			063857											
DUNN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31050 X	24763	-0-	-6287	-0-	795	1	23130	2	N	762	933	1	348
07	30628 X	23218	-0-	-7410	-0-	838	9	21522	2	N	856	930	1	272
08	28024 X	24202	-0-	-3822	-0-	942	9	22451	2	N	924	938	1	258
09	27120 X	22157	-0-	-4963	-0-	735	1	20520	2	N	855	922	1	190
10	26412 X	22785	-0-	-3627	-0-	1016	9	21029	2	N	862	934	1	117
11	24750 X	21414	-0-	-3336	-0-	696	1	19692	2	N	849	750	1	214
						941	9							
						808	1							
						948	9							
						788	1							
						934	9							
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
06	25620 X	20627	-0-	-4993	-0-	653	1	19007	2	N	879	932	1	193
07	24211 X	19578	-0-	-4633	-0-	967	9	18246	2	N	630	560	1	262
08	23994 X	19489	-0-	-4505	-0-	639	1	18198	2	N	632	748	1	145
09	22260 X	17775	-0-	-4485	-0-	693	9	16579	2	N	576	541	1	179
10	21328 X	17940	-0-	-3388	-0-	596	1	16664	2	N	578	566	1	190
11	20640 X	16852	-0-	-3788	-0-	695	9	15597	2	N	573	552	1	210
						562	1							
						634	9							
						640	1							
						636	9							
						625	1							
						630	9							
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
06	23970 X	20592	-0-	-3378	-0-	736	1	19045	2	N	737	750	1	163
07	24552 X	18707	-0-	-5845	-0-	811	9	17451	2	N	633	564	1	230
08	22692 X	19614	-0-	-3078	-0-	560	1	18298	2	N	650	749	1	130
09	21390 X	17189	-0-	-4201	-0-	696	9	15993	2	N	593	553	1	169
10	21266 X	18849	-0-	-2417	-0-	601	1	17586	2	N	613	520	1	261
11	20580 X	17095	-0-	-3485	-0-	715	9	15890	2	N	585	745	1	100
						544	1							
						652	9							
						589	1							
						674	9							
						561	1							
						644	9							
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
06	20190 X	15979	-0-	-4211	-0-	565	1	14669	2	N	677	725	1	255
07	20863 X	18079	-0-	-2784	-0-	745	9	16697	2	N	771	744	1	282
08	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	534	1	18207	2	N	756	742	1	295
09	18510 X	17799	-0-	-711	-0-	848	9	16511	2	N	661	748	1	208
10	19127 X	18486	-0-	-641	-0-	597	1	17194	2	N	651	725	1	133
11	18990 X	16694	-0-	-2296	-0-	832	9	15508	2	N	580	553	1	159
						561	1							
						727	9							
						576	1							
						716	9							
						548	1							
						638	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
DLUGOSCH A				WELL #:	1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13745	PERF.14611 -	18264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9810 X	8684	-0-	-1126	-0-	504 1	7585 3	N		541	663 1		200
							595 9							
07		10137 X	9983	-0-	-154	-0-	1602 1	7798 3	N		530	536 1		194
							583 9							
08		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	1518 1	7559 3	N		517	528 1		183
							569 9							
09		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	1349 1	7060 3	N		505	566 1		122
							556 9							
*10		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1280 1	6920 3	N		530	380 1		272
							583 9							
*11		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	968 1	6326 3	N		522	538 1		256
							574 9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BOENING UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13520 -	18622	
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	240 1	635 2	N		124			219
							136 9							
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	248 1	711 2	N		98	183 1		134
							108 9							
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	248 1	682 2	N		100			234
							110 9							
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	240 1	979 2	N		122	170 1		186
							134 9							
10		992 N	951	-0-	-41	-0-	248 1	605 2	N		89	179 1		96
							98 9							
*11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	235 1	674 2	N		103			199
							113 9							

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
CONNIFF UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000 -	18802	
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-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GRAHMANN UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690 -	17552	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

EBEN HABEN (2400)				27400 677	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
DURANGO RESOURCES CORP.				235945			ONE WELL							
PANTEL "B" G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	170990	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2438 -	2452	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PREMIER MINERALS, INC. 676033
 KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 XTO ENERGY INC. 945936
 DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

06	2910 X	1942	-0-	-968	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030														
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		390 X	255	-0-	-135	-0-	255	2		N	-0-		-0-	
07		558 X	441	-0-	-117	-0-	441	2		N	-0-		-0-	
08		558 X	127	-0-	-431	-0-	127	2		N	-0-		-0-	
09		540 X	129	-0-	-411	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
10		434 X	135	-0-	-299	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428														
06		4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2		N	-0-		-0-	
07		4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2		N	-0-		-0-	
08		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-		-0-	
09		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-		-0-	
10		4588 X	3978	-0-	-610	-0-	3978	2		N	-0-		-0-	
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT		-0-	

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141														
06		4140 #	3374	-0-	-766	-0-	3374	2		N	-0-		-0-	
07		4278 #	3249	-0-	-1029	-0-	3249	2		N	-0-		-0-	
08		3689 #	3403	-0-	-286	-0-	3403	2		N	-0-		-0-	
09		3570 #	3408	-0-	-162	-0-	3408	2		N	-0-		-0-	
10		3622 R	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-		-0-	
11		3360 #	3103	-0-	-257	-0-	3103	2		N	-0-		-0-	

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
OSYKA PERMIAN, LLC 628108														
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
SHANLEY OIL COMPANY 769285														
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.) 28207 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
ALLEGRO INVESTMENTS, INC. 013305														
FISHCAMP WELL #: 1 RRCID -> 280097 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5652 - 5656														
06		10980	-0-	-0-	-10980	-0-				N	-0-		14	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14	

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)			28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP.			620960													
BEAMON, R. E. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

EL TORO, SW. (5830)			28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
VINCIK, ADOLPH			WELL #: 1		RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (6300)			28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
MCELVEEN, H.O.			WELL #: 1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278					
06	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (7000)			28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108													
VINCIK, ADOLPH			WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057													
ROGERS			WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 11219 - 11324					
06	42030	X	2035	-0-	-39995 B	-0-	1900	2	135	9	N	123	172	1		187
07	0	W	2189	-0-	2189 B	2189	2066	2	123	9	N	112	178	1		121
08	0	W	2149	-0-	2149 B	4338	2017	2	132	9	N	120				241
09	0	W	2017	-0-	2017 B	6355	1911	2	106	9	N	96	182	1		155
10	0	W	2101	-0-	2101 B	8456	1962	2	139	9	N	126	181	1		100
11	0	W	1955	-0-	1955 B	10411	1817	2	138	9	N	125				225

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	3510 X	2971	-0-	-539 B	-0-	600 1	211 9	2160 2	2160 2	N	192	367 1		240
07	3534 X	3338	-0-	-196 B	-0-	620 1	254 9	2464 2	2464 2	N	231	187 1		284
08	3627 X	1411	-0-	-2216 B	-0-	240 1	95 9	1076 2	1076 2	N	86			370
09	3510 X	63	-0-	-3447 B	-0-	40 1	12 9	11 2	11 2	N	11			381
10	3627 X	163	-0-	-3464 B	-0-	20 1	1 9	142 2	142 2	N	1			382
11	3240 X	272	-0-	-2968 B	-0-	160 1	1 9	111 2	111 2	N	1			383

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869														
06	4560 X	3105	-0-	-1455 B	-0-	520 1	131 9	2454 2	2454 2	N	119	187 1		313
07	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	520 1	198 9	3510 2	3510 2	N	180			493
08	4092 X	3262	-0-	-830 B	-0-	420 1	184 9	2658 2	2658 2	N	167	186 1		474
09	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	600 1	194 9	4080 2	4080 2	N	176	357 1		293
10	4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	600 1	222 9	3743 2	3743 2	N	202	177 1		318
11	4080 X	3701	-0-	-379 B	-0-	580 1	209 9	2912 2	2912 2	N	190	180 1		328

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	21				N	-0-			103
07	21 X	-0-	-0-	-21 B	-0-					N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10682 - 10756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10790 - 10800		
06	1170 N	786	-0-	-384	B	-0-	240	1	466	2	N	73		247
							80	9						
07	1209 N	861	-0-	-348	B	-0-	248	1	532	2	N	74	182	139
							81	9						
08	1054 N	932	-0-	-122	B	-0-	248	1	631	2	N	48		187
							53	9						
09	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	240	1	682	2	N	54	163	78
							59	9						
10	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	248	1	635	2	N	62		140
							68	9						
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	240	1	705	2	N	63		203
							69	9						

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579 - 10940		
06	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	180	1	859	2	N	77		182
							85	9						
07	1085 N	756	-0-	-329	B	-0-	186	1	454	2	N	105	220	67
							116	9						
08	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	186	1	768	2	N	119	41	145
							131	9						
09	1110 N	905	-0-	-205	B	-0-	180	1	650	2	N	68		213
							75	9						
10	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	186	1	626	2	N	76	177	112
							84	9						
11	1050 N	909	-0-	-141	B	-0-	180	1	638	2	N	83		195
							91	9						

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784	
06	3780 X	3567	-0-	-213	B	-0-	3183	2	384	9	N	349	351	367
07	3844 X	3712	-0-	-132	B	-0-	3321	2	391	9	N	355	530	192
08	3844 X	3637	-0-	-207	B	-0-	3212	2	425	9	N	386	374	204
09	3630 X	3436	-0-	-194	B	-0-	3080	2	356	9	N	324	187	341
10	3720 X	3549	-0-	-171	B	-0-	3133	2	416	9	N	378	348	371
11	3600 X	3599	-0-	-1	B	-0-	3168	2	431	9	N	392	354	409

EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398		
06	1560 N	1042	-0-	-518		-0-	966	2	76	9	N	69	177	126
07	1581 N	646	-0-	-935		-0-	517	2	129	9	N	117	47	196
08	1488 N	1026	-0-	-462		-0-	898	2	128	9	N	116	47	265
09	1050 N	914	-0-	-136		-0-	856	2	58	9	N	53	179	139
10	879 N	879	-0-	-0-		-0-	810	2	69	9	N	63		202
11	990 N	915	-0-	-75		-0-	848	2	67	9	N	61		263

OIL AND GAS DIVISION

ELBERT GOFF (FRIO 4230)										28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC										886209									
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #:	1	RRCID ->	249509	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3963 - 4206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #:	5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

ELBERT GOFF (3400)										28271 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY										780310									
GOFF "A"										WELL #:	1	RRCID ->	213991	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3381 - 3383
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT				-0-				

ELBERT GOFF (3700)										28271 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC										886209									
GEO-GOLDENROD										WELL #:	7	RRCID ->	204123	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4222 - 4227
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST										WELL #:	3	RRCID ->	249506	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3730 - 3733
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-				-0-				

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST										WELL #:	4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976
06		0 #		4	-0-	4 B	-3494		4	2	N	-0-			-0-				
07		0 #		-0-	-0-	B	-3494				N	-0-			-0-				
08		651 #		4	-0-	B	-647		4	2	N	-0-			-0-				
09		630 #		6	-0-	B	-624		6	2	N	-0-			-0-				
10		651 #		3	-0-	B	-648		3	2	N	-0-			-0-				
11		4 #		513	-0-	B	-4904		513	2	N	-0-			-0-				

ELLA BORROUM (M-7)			28421 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
FRIO DRILLING, INC.			286600										
ERP, WILL E.			WELL #:		1 L	RRCID -> 035853	COMPL. DATE	03/31/1966	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7368 - 7380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)			28637 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
MEEK			WELL #:		2	RRCID -> 217530	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3409 - 3412	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
MEEK			WELL #:		2	RRCID -> 214886	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3564 - 3566	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
OMEGA ENERGY, LLC			622657										
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #:		1 L	RRCID -> 001519	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7068 - 7072	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER)			28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
OMEGA ENERGY, LLC			622657										
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #:		1 U	RRCID -> 001516	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6968 - 7018	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 LENTZ, E. M. B. WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	20			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	T. A.	65	-0-	65	65	65	2	Y	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			63

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17	6	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

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

ELOISE, W. (NEISSER 6950) CORUM PRODUCTION COMPANY MOSCATELLI		28666 568 180197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #:		1A	RRCID ->	208014	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6894 - 6898			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) SIRTEX OIL IND. HAYNES, EMMA		28919 250 784955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1 U	RRCID ->	001528	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 7358 - 7366			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DORNBURG		28919 725 916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1ST	RRCID ->	238754	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	16640	PERF. 11286 - 12652			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	960 1	799 2	N	17		90
07	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	992 1	653 2	N	3		93
08	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	992 1	569 2	N	-0-		93
09	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	960 1	484 2	N	3		96
10	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		96
11	1770	#	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		96

ENKE (MIOCENE 2100) NELSON, JAMES L. HENKE, E.		29129 222 604295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #:		1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 2273 - 2319			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
WELL #:		4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9711 - 13770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	#	1071	-0-	-339 B	-486	858 2	117 4	Y	87	96 0	21
07	1364	#	1225	-0-	-139 B	-625	980 2	153 4	Y	84	84 0	21
08	1426	#	912	-0-	-514 B	-1139	709 2	112 4	Y	83	82 0	22
09	1380	#	913	-0-	-467 B	-1606	717 2	134 4	Y	56	64 0	14
10	1426	#	1058	-0-	-368 B	-1974	784 2	180 4	Y	85	76 0	23
11	1200	#	1164	-0-	-36 B	-2010	829 2	196 4	Y	126	118 0	31

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		//CONT.//		29247 265	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KARNES				
OKY INVESTMENTS, INC.				621092								
RAPIDO		WELL #:		1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8837 - 8880
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (DAGG)				29361 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	177228	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10761 - 10842
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIBLEY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	274577	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	14661	PERF.	10770 - 10852
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA)				29361 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5074 - 5114
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (3150)				29361 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3080 - 3334
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	25320 #	21689	-0-	-3631	-0-	21193 2	496 9	N	451	354 1	379
07	26164 #	20792	-0-	-5372	-0-	20315 2	477 9	N	434	541 1	272
08	26040	19644	-0-	-6396	-0-	19191 2	453 9	N	412	539 1	145
09	25020 #	18083	-0-	-6937	-0-	17676 2	407 9	N	370	353 1	162
10	24304 #	18770	-0-	-5534	-0-	18339 2	431 9	N	392	357 1	197
11	21690 #	17277	-0-	-4413	-0-	16863 2	414 9	N	376	356 1	217

ESPERANZA (10560)		29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10542 - 10552	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2877	3773	-0-	896 B	-16514	698 1	3075 3	N	-0-		73
07	4437	3780	-0-	-657 B	-17171	716 1	2934 3	N	118	169 1	22
08	1881 N	3333	-0-	1452 B	-15719	588 1	2745 3	N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1081 CANCELLED UNDERAGE ->							
09	1961 N	3042	-0-	1081 B	-0-	661 1	2381 3	N	-0-		22
10	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	726 1	2341 3	N	1		23
						1 9					
*11	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	607 1	1687 3	N	-0-		23

SIBLEY ESTATE		29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
		945936									
		WELL #: 8		RRCID -> 272583		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10536 - 10546	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	383 1	1687 3	Y	3		44
						3 9					
07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	408 1	1673 3	Y	7		51
						8 9					
08	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	357 1	1668 3	Y	18		69
						20 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	397 1	1432 3	Y	-0-		69
10	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	437 1	1409 3	Y	-0-		69
*11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	369 1	1023 3	Y	30		99
						33 9					

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11978 - 12395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ACT OPERATING, INC.		003648									
O'DANIEL KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 172077		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2984 - 2991	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800)		//CONT.// 29842 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ACT OPERATING, INC.		//CONT.// 003648										
KLIMITCHEK, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 173585		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
JURENA		WELL #: 1		RRCID -> 169360		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FAGAN (MATT 2150)		29938 082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 163811		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FAGAN (1900)		29938 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MARAN OIL COMPANY		525340										
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 269190		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 272686		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
FAGAN (2000)		29938 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
KENTUCKY-FAGAN		WELL #: 15		RRCID -> 269650		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	120 1	314 2	418 2	N	-0-			-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	155 1	418 2	418 2	N	-0-			-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	185 1	407 2	407 2	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	180 1	390 2	390 2	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	175 1	441 2	441 2	N	-0-			-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	180 1	437 2	437 2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

06	540 N	425	-0-	-115	-0-	120 1	305 2	305 2	N	-0-			-0-
07	806 N	630	-0-	-176	-0-	155 1	475 2	475 2	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	185 1	534 2	534 2	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	180 1	533 2	533 2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	175 1	536 2	536 2	N	-0-			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	180 1	546 2	546 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

06	960 N	719	-0-	-241	-0-	120 1	599 2	599 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	155 1	849 2	849 2	N	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	185 1	1182 2	1182 2	N	-0-			-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	180 1	1237 2	1237 2	N	-0-			-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	175 1	1416 2	1416 2	N	-0-			-0-
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	180 1	1280 2	1280 2	N	-0-			-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

06	420 N	352	-0-	-68	-0-	120 1	232 2	232 2	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155 1	350 2	350 2	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	185 1	364 2	364 2	N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	180 1	372 2	372 2	N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	175 1	474 2	474 2	N	-0-			-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	180 1	387 2	387 2	N	-0-			-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	159	1	39
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197											
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277					
06	660	X	572	-0-	-88	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	682	X	679	-0-	-3	-0-	679	2	N	-0-			-0-
08	651	X	529	-0-	-122	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
10	651	X	615	-0-	-36	-0-	615	2	N	-0-			-0-
11	660	X	623	-0-	-37	-0-	623	2	N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PARSONS & NORMAN		642680											
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP		560765											
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695					
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

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

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

06	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	151 1	2621 2	N	-0-		-0-
09	4879		4879	-0-	-0-	-0-	151 1	4728 2	N	-0-		-0-
*10	5462		5462	-0-	-0-	-0-	303 1	5159 2	N	-0-		-0-
*11	4597		4597	-0-	-0-	-0-	284 1	4313 2	N	-0-		-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

06	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1179	3	35	9	N	32				195
07	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1254	3	9	9	N	8	178	1		25
08	0	1317	-0-	-0-	B	1317	1297	3	20	9	N	18				43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1317																
09	0	1248	-0-	-0-	B	1248	2565	3	32	9	N	29				72
10	1271 N	1040	-0-	-0-	B	-231	2334	3	25	9	N	23				95
11	1260 N	1005	-0-	-0-	B	-255	2079	3	36	9	N	33				128

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 STANLEY PAWLK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

06	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BRYSCHE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

06	2152 N	2152	-0-	-0-		-0-	2078	3	74	9	N	67				147
07	2219 N	2219	-0-	-0-		-0-	2136	3	83	9	N	75	189	1		33
08	2241 N	2241	-0-	-0-		-0-	2168	3	73	9	N	66				99
09	2222 N	2222	-0-	-0-		-0-	2156	3	66	9	N	60				159
10	2268 N	2268	-0-	-0-		-0-	2195	3	73	9	N	66				225
*11	2188 N	2188	-0-	-0-		-0-	2125	3	63	9	N	57	192	1		90

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.10106 - 10128	
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	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536 - 11560
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	15
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	15
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	15
09	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	3	N	-0-	15
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	15
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3	N	-0-	15

PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295 - 10349
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		30185 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	7
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	7
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	7
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	7
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	7

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763 - 10843
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAWLIK GU1		30635 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563						
06	1230 X	586	-0-	-644	-0-	584 3	2 9	N	2			27
07	620 X	470	-0-	-150	-0-	464 3	6 9	N	5			32
08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	465 3	6 9	N	5			37
09	600 X	404	-0-	-196	-0-	404 3		N	-0-			37
10	620 X	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-			37
11	600 X	423	-0-	-177	-0-	423 3		N	-0-			37

FELIX (5500)		30545 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920										
CARLISLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 001574		COMPL. DATE 07/16/1954		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16												

FENNER (4120)		30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
FENNER-BRIDGE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FENNER (FRIO 4075)		30635 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051										
MEGAN		WELL #: 1		RRCID -> 206294		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FENNER, EAST (FRIO 4350)			30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
O'TOOL OIL & GAS, LLC			616966													
GLENEAGLES			WELL #: 1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4316 - 4318					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)			30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
RIEMENSCHNEIDER			WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.13290 - 13296					
06		720 X	397	-0-	-323	-0-	334	2	63	9	N	57	192	1		-0-
07		744 X	514	-0-	-230	-0-	514	2			N	-0-				-0-
08		744 X	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09		720 X	217	-0-	-503	-0-	217	2			N	-0-				-0-
10		744 X	279	-0-	-465	-0-	279	2			N	-0-				-0-
*11		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-				-0-

PROGENIES OPERATING LLC			681161													
JACOB GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587 - 14607					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOB			WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14462 - 14480					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOB			WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16550		PERF.14010 - 15952					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
PARMA				WELL #:	1	RRCID ->	235537	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	13306 - 16542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOEHRING, ROBERT F.				WELL #:	1	RRCID ->	238153	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16245	PERF.	14063 - 15027		
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1290	1	1577	2	N	-0-			-0-
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1333	1	1733	2	N	-0-			-0-
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1319	1	1841	2	N	-0-			-0-
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	1290	1	1856	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

PARMA				WELL #:	2	RRCID ->	241972	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	16764	PERF.	15946 - 16484		
06		1290 X	130	-0-	-1160	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
08		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMPAK OIL COMPANY				020463											
WINGO				WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3544		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224342	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	13635 - 15645		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.	15500 - 16654		
06		570 #	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-			161
07		744 #	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-			161
08		744 #	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-			161
09		720 #	337	-0-	-383	-0-	314	3	23	9	N	21			182
10		651 #	518	-0-	-133	-0-	516	3	2	9	N	2			184
*11		610 R	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2			186

OIL AND GAS DIVISION

FLYING M- (FRIO 4925)		31740 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
GREER		WELL #:	1	RRCID ->	244755	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 4816 - 4818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
QUORUM ENERGY COMPANY		685767								
FREEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	244339	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5542	PERF. 5303 - 5305
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		184

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.		429659								
ACE WALKER NO.1		WELL #:	2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13188 - 13289
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19290 X	9562	-0-	-9728	-0-	777 1	8785 2	N	-0-	270
07	19933 X	14904	-0-	-5029	-0-	848 1	14056 2	N	-0-	270
08	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	985 1	15173 2	N	-0-	270
09	18180 X	10923	-0-	-7257	-0-	755 1	10168 2	N	-0-	270
10	18786 X	16455	-0-	-2331	-0-	869 1	15586 2	N	-0-	270
11	14430 X	6821	-0-	-7609	-0-	396 1	6425 2	N	-0-	270

WALKER, ACE		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		429659								
		WELL #:	2	RRCID ->	206754	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.10992 - 10998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRANBERRY-JACKSON		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		429659								
		WELL #:	1	RRCID ->	220211	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13211 - 13230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	4173	-0-	-2427	-0-	339 1	3834 2	N	-0-	56
07	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	522 1	8651 2	N	-0-	56
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	477 1	7342 2	N	-0-	56
09	6600 X	5893	-0-	-707	-0-	407 1	5486 2	N	-0-	56
*10	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	500 1	8975 2	N	-0-	56
11	6600 X	3070	-0-	-3530	-0-	178 1	2892 2	N	-0-	56

LANGHAM		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		429659								
		WELL #:	3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13132 - 13194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14490 X	10886	-0-	-3604	-0-	885 1	10001 2	N	-0-	35
07	14415 X	12443	-0-	-1972	-0-	708 1	11735 2	N	-0-	35
08	DLQ G-10	10909	-0-	10909	10909	665 1	10244 2	N	-0-	35
09	DLQ G-10	12175	-0-	12175	23084	842 1	11333 2	N	-0-	35
10	DLQ G-10	13411	-0-	13411	36495	708 1	12703 2	N	-0-	35
11	DLQ G-10	8714	-0-	8714	45209	505 1	8209 2	N	-0-	35

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833 - 13167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1140 N	893	-0-	-247	-0-	73 1	820 2	N	-0-	-0-	
07		1488 N	1153	-0-	-335	-0-	66 1	1087 2	N	-0-	-0-	
08		1674 N	1406	-0-	-268	-0-	86 1	1320 2	N	-0-	-0-	
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	69 1	927 2	N	-0-	-0-	
*10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66 1	1175 2	N	-0-	-0-	
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 2	N	-0-	-0-	

QUORUM ENERGY COMPANY		685767		WELL #:		2	RRCID ->	242634	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13136 - 13221
FREEMAN														
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-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
TYLER, EARL W.		875243										
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MENNING		WELL #:		1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8608 - 8669
06	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	566 1	16622 2	N	162	188 1	114	
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	178 9	16992 2	N	146	188 1	72	
08	17701 X	17100	-0-	-601	-0-	585 1	16325 2	N	173		245	
09	17130 X	15646	-0-	-1484	-0-	190 9	14965 2	N	139	192 1	192	
10	17701 X	17257	-0-	-444	-0-	528 1	16507 2	N	160	188 1	164	
11	17130 X	16571	-0-	-559	-0-	153 9	15865 2	N	137	189 1	112	
						574 1						
						176 9						
						151 9						

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON			
OIL WELL BUYERS CORP.		620960										
LOVETT ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7074 - 7094
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GARRISON LTD. LOVETT		295861		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OIL WELL BUYERS CORP. LOVETT EST.		620960		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GRESHAM GAS UNIT		2		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3652	3652	-0-	-0-	-0-	668	1	2956	3	N	25	178	1	53
07	3721	3721	-0-	-0-	-0-	691	1	3015	3	N	14			67
08	3596	3499	-0-	-97	-0-	691	1	2791	3	N	15			82
09	3480	3349	-0-	-131	-0-	668	1	2668	3	N	12			94
*10	3596	3396	-0-	-200	-0-	691	1	2683	3	N	20			114
11	3480	-0-	-0-	-3480	-0-	22	9			N	20			134

TRULL GAS UNIT		747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1		2		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8676 - 8681		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	3910	-0-	3910	3910	328	1	3474	3	N	98			98
*10	8940	2013	-0-	-6927	-0-	108	9	1646	3	N	35			133
11	8940	NO RPT	-0-	-8940	-0-	328	1			N	NO RPT			133

FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
HERLIN, JEAN T.		WELL #: 1		RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT		-0-

FRANCITAS (TRULL 8990)		32533 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997									
RENFR0		WELL #: 1		RRCID -> 203212		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850)		32538 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
WEED, J. F.		WELL #: 20		RRCID -> 234410		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8484 2	583 9	N	530 540 1	336
07	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8653 2	713 9	N	648 344 1	640
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8180 2	268 9	N	244 706 1	178
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	7924 2	718 9	N	653 504 1	327
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8202 2	627 9	N	570 541 1	356
*11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8278 2	602 9	N	547 553 1	350

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
BARNHART		WELL #: 1		RRCID -> 172726		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		RRCID -> 261008		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984				
LONG		WELL #: 15										
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

TRIAL		WELL #: 1		RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815				
02	1653 X	131	-0-	-1522	-0-	8	1	123	3	N	-0-	-0-
03	1767 X	136	-0-	-1631	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-
04	1710 X	133	-0-	-1577	-0-	9	1	124	3	N	-0-	-0-
05	1767 X	142	-0-	-1625	-0-	12	1	130	3	N	-0-	-0-
06	1710 X	156	-0-	-1554	-0-	20	1	136	3	N	-0-	-0-
07	1767 X	128	-0-	-1639	-0-	12	1	116	3	N	-0-	-0-
08	1767 X	102	-0-	-1665	-0-	11	1	91	3	N	-0-	-0-
09	1710 X	44	-0-	-1666	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
10	1767 X	43	-0-	-1724	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-
11	1710 X	33	-0-	-1677	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-

LONG, FRED E.		507647		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731				
LONG		WELL #: 8										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)		32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RAPP		WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033		N	NO RPT			-0-

M		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

FREEMAN (PETTUS 4600)		//CONT.//		32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
FREEMAN, C. N.				WELL #: 2R	RRCID -> 197344	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4734	-	4745				
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	414 1	30 9	Y		27	57 1			22
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	425 1	4 9	Y		4				26
08	DLQ G-10	434	-0-	434 B	434	434 1		Y		-0-				26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	434			Y		12				38
10	DLQ G-10	473	-0-	473 B	907	433 1	40 9	Y		36				74
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	907			Y		NO RPT				74

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277						CNTY: LIVE OAK				
SMITH, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 188222	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4827	-	4842				
06	600	1387	-0-	787 B	4425	1350 1	37 9	Y		34				203
07	3500	1573	-0-	-1927 B	2498	1516 1	57 9	Y		52	180 1			75
08	2498 N	-0-	-0-	-2498 B	-0-			Y		17				92
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		6				98
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		6				104
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				104

FREEMAN (YEGUA 5069)				32907 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748										
RAPP				WELL #: 1	RRCID -> 277276	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5373	-	5373				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6				77
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				77
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				77
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				77
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	21 1	475 2	N		9				86
						10 9								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				86

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
D AND J OPERATING, LLC				196231										
REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622	PERF. 13242	-	13749				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				58
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				58
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				58
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				58

FRIAR-THOMAS G. U. #2				WELL #: 1	RRCID -> 174683	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 11853	-	12963				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				144

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						CNTY: DE WITT				
BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212281	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 10483	-	12726				
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	439 3	110 9	N		100	339 1			105
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	359 3	68 9	N		62	79 1			88
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	331 3	83 9	N		75	66 1			97
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	320 3	67 9	N		61	61 1			97
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	353 3	35 9	N		32	43 1			86
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N		NO RPT				86

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	226	1		71	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155	106	1		120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180	122	1		178	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	128	1		204	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	226	143	1		287	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				287	

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084																
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-				164	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-				164	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				164	
09	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-				164	
10	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-				164	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				164	

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																
06	510 X	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-				52	
07	527 X	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-				52	
08	341 X	258	-0-	-83	-0-	238	3	20	9	N	18				70	
09	360 X	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-				70	
10	372 X	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-				70	
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				70	

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																
06	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14375	3	121	9	N	110	186	1		107	
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	14129	3	111	9	N	101				208	
08	16213 X	13552	-0-	-2661	-0-	13527	3	25	9	N	23	183	1		48	
*09	15150 X	12885	-0-	-2265	-0-	12867	3	18	9	N	16				64	
10	15655 X	12771	-0-	-2884	-0-	12743	3	28	9	N	25				89	
11	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT				89	

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
06	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6543	3	97	9	N	88				180	
07	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10187	3	25	9	N	23				203	
08	9362 X	8289	-0-	-1073	-0-	8269	3	20	9	N	18				221	
09	9060 X	3604	-0-	-5456	-0-	3598	3	6	9	N	5	181	1		45	
10	10199 X	3411	-0-	-6788	-0-	3411	3			N	-0-				45	
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT				45	

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
06	35310 X	32962	-0-	-2348	-0-	32730	3	232	9	N	211	183	1		327	
07	36332 X	32293	-0-	-4039	-0-	32117	3	176	9	N	160	183	1		304	
08	35929 X	33137	-0-	-2792	-0-	33014	3	123	9	N	112	182	1		234	
09	33930 X	31764	-0-	-2166	-0-	31642	3	122	9	N	111	184	1		161	
10	35061 X	31025	-0-	-4036	-0-	30901	3	124	9	N	113	186	1		88	
11	32970 X	NO RPT	-0-	-32970	-0-					N	NO RPT				88	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819															
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		610 X	610	-0-	-0-	-0-	77	1	511	2	N	20			20
							22	9							

RAMTEX ENERGY LLC 690225															
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285															
06		1410 X	1326	-0-	-84	-0-	1317	2	9	9	N	8			190
07		1395 X	1281	-0-	-114	-0-	1275	2	6	9	N	5			195
08		1302 X	988	-0-	-314	-0-	984	2	4	9	N	4			199
09		1320 X	1105	-0-	-215	-0-	1077	2	28	9	N	25			224
10		1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1350	2	1	9	N	1			225
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			225

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372															
06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11			173
07		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	N	7			180
08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2154	2	8	9	N	7			187
09		2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1921	2	6	9	N	5			192
*10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2426	2	11	9	N	10			202
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			202

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398															
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
SEALE		WELL #:		1		RRCID -> 264798		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3582 - 3589		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 X	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		62 X	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		62 X	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09		60 X	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10		31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)		33026 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
NELSON, JAMES L.		604295												
TEAGUE, J & I		WELL #:		1		RRCID -> 260577		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIO (3580)		33037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VIPER S.W.D., LLC		886209												
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH		WELL #:		1		RRCID -> 266637		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 3815 - 3819		
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	70803				N	-0-			-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	67703				N	-0-			-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	64603				N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	61603				N	-0-			-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	58503				N	-0-			-0-
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	55503				N	-0-			-0-

GABRYSCH (5450)		33603 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BSE PRODUCTION CO.		104965												
GABRYSCH		WELL #:		3		RRCID -> 281456		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5468 - 5471		
11		25680	12545	-0-	-13135	-0-	12545	2		N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BSE PRODUCTION CO.		104965												
HILLYER, MAUDE K.		WELL #:		2		RRCID -> 258175		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6296 - 6300		
06		390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
08		217 #	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-

GAFFNEY (4700)		33638 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939												
PRICE G. U. -T-		WELL #:		1 C		RRCID -> 067528		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 5912		PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/2016														

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
 TERRELL, ET TA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016													

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
 PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/2016													

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-		181 1	4513 2	N	-0-			-0-
09	5493	5493	-0-	-0-	-0-		181 1	5312 2	N	-0-			-0-
10	4889 R	4889	-0-	-0-	-0-		211 1	4678 2	N	-0-			-0-
*11	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-		212 1	4648 2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - PLUGGED 07/26/16													

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

06	4170 X	2849	-0-	-1321	-0-		2849 2		N	-0-			56
07	4309 X	3069	-0-	-1240	-0-		3069 2		N	-0-			56
08	4309 X	2978	-0-	-1331	-0-		2978 2		N	-0-			56
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-		2861 2		N	-0-			56
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-		3035 2		N	-0-			56
11	2970 X	2937	-0-	-33	-0-		2937 2		N	-0-			56

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 3		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16													

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (5200)		//CONT.//		33648 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621							
JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	261896	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5042 - 5048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - PLUGGED 07/21/16											

GAMBLE GULLY (LULING)				33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		1	RRCID ->	185068	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9195 - 9228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		67
07	210	N	210	-0-	-0-	206	2	4 9	N	4	71
08	195	N	195	-0-	-0-	192	2	3 9	N	3	74
09	422	N	422	-0-	-0-	419	2	3 9	N	3	77
10	438	N	438	-0-	-0-	427	2	11 9	N	10	87
*11	467	N	467	-0-	-0-	450	2	17 9	N	15	102

KOEMEL				WELL #:	2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-	

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)				33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833							
GROSSMAN, SIMON		WELL #:		1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)				33881 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8846 - 8950
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)				33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	082391	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 8680 - 8724
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		//CONT.//		33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8678 - 8720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)				33883 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
NEWTON CORP.,THE				608609							
RAY, T.		WELL #:		3A	RRCID -> 151835	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11788 - 11824	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)				33883 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833						
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		2 L	RRCID -> 229444	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 7436 - 7638
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	159
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	481 2	13 9	Y	12	171
08	DLQ G-10	455	-0-	455	455	447 2	8 9	Y	7	178
09	DLQ G-10	423	-0-	423	878	419 2	4 9	Y	4	182
10	DLQ G-10	439	-0-	439	1317	428 2	11 9	Y	10	192
11	DLQ G-10	667	-0-	667	1984	650 2	17 9	Y	15	207

NEWTON CORP.,THE				608609				CNTY: LIVE OAK		
RAY, T.		WELL #:		1A	RRCID -> 145757	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 7100 - 7108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GANADO (F- 3-A LOWER)				33889 091	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
BRANCH, MAGGIE		WELL #:		29	RRCID -> 209898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5545	PERF. 5392 - 5397
06	0	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	249			Y	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (F- 4-C SEG 2)		33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M L & I GAS UNIT		WELL #: 20 F		RRCID -> 115989		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSS GAS UNIT (AT4)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
HULTQUIST, M.		WELL #: 10		RRCID -> 219615		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934								
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015																

GANADO (F- 7-B)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
HULTQUIST, M.		WELL #: 9 H		RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO (F-16)		33889 403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 8 F		RRCID -> 036262		COMPL. DATE 03/05/1972		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

GANADO (F-18)		33889 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 8 G		RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

L.A. SILLIMAN		33889 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 272902		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	918	1	647	2	Y	847	903	1	105
						932	9							
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	946	1	582	2	Y	803	702	1	206
						883	9							
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1064	1	381	2	Y	787	788	1	205
						866	9							
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1020	1	402	2	Y	753	839	1	119
						828	9							
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	841	1	472	2	Y	804	728	1	195
						884	9							
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	452	1	552	2	Y	752	724	1	223
						827	9							

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

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

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

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

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996											
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888 - 3894	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996											
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	001653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4042 - 4048	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID ->	181982	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4036 - 4046	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

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

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

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

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

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

M 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

GANADO, WEST		PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			33898 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
		MAURITZ, T. N.			676073											
		WELL #: 6			RRCID -> 085592	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4668	-		4682					

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

KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 1A			RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 5709	PERF. 4656	-		4672					

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

GANADO, WEST (5100)		PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			33898 164	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
		SPACEK, FRANK			676073											
		WELL #: 11			RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5110	-		5115					

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

GANADO, WEST (5150)		PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			33898 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON						
		KURETSCH, RAYMOND			676073											
		WELL #: 2A			RRCID -> 180960	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5154	-		5159					

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

GANADO, WEST (5200)		PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			33898 205	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON						
		POWERS, JAMES			676073											
		WELL #: 1			RRCID -> 155075	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5210	-		5216					

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

CRAVENS, E.T.		WELL #: 8			RRCID -> 155877	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5192	-		5198					

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

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 MAURITZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
 MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

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

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
 GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

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

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

06	28590	25811	-0-	-2779	-0-	24857	2	954	9	N	867	876	1			247
07	29543	25774	-0-	-3769	-0-	24973	2	801	9	N	728	875	1			100
08	27719	27719	-0-		-0-	26552	2	1167	9	N	1061	1043	1			118
09	26328	26328	-0-		-0-	25392	2	936	9	N	851	700	1			269
*10	27045	27045	-0-		-0-	26057	2	988	9	N	898	862	1			305
*11	26195	26195	-0-		-0-	25242	2	953	9	N	866	1043	1			128

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	12 1	131 2	Y	159	162 1		103
						175 9						
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	15 1	185 2	Y	161	159 1		105
						177 9						
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	Y	125			230
						138 9						
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27 1	182 2	Y	133	156 1		207
						146 9						
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	19 1	158 2	Y	83	215 1		75
						91 9						
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15 1	158 2	Y	101			176
						111 9						

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	82 1	883 2	N	14			47
						15 9						
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	79 1	945 2	N	12			59
						13 9						
08	1302 X	197	-0-	-1105	-0-	17 1	144 2	N	33	69 1		23
						36 9						
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			23
10	1302 X	670	-0-	-632	-0-	71 1	595 2	N	4			27
						4 9						
*11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	127 1	1365 2	N	12			39
						13 9						

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	278 1	3001 2	Y	-0-	11 1		-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	284 1	3394 2	Y	21	13 1		8
						23 9						
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	325 1	2741 2	Y	13			21
						14 9						
09	3300 X	2988	-0-	-312	-0-	382 1	2575 2	Y	28	21 1		28
						31 9						
10	3410 X	2125	-0-	-1285	-0-	223 1	1862 2	Y	36	48 1		16
						40 9						
*11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	287 1	3083 2	Y	66			82
						73 9						

OIL AND GAS DIVISION

GARRETT (WILCOX A-1) CANTERA OPERATING, LLC FRANK GU		34028 490 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
WELL #:		4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934			
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
06	2320	20998	-0-	18678	18678	515 1	20012 3	N	428	364 1		64
07	17980	29754	-0-	11774	30452	471 9 765 1	28480 3	N	463	374 1	4 8	149
08	17980	31060	-0-	13080	43532	509 9 837 1	29804 3	N	381	416 1		114
09	17400	26841	-0-	9441	52973	419 9 812 1	25726 3	N	275	299 1		90
*10	134392	25739	-0-	-108653	-0-	303 9 840 1	24677 3	N	202	183 1		109
*11	21642	21632	-0-	-10	-0-	222 9 748 1	20687 3	N	179	181 1		107
						197 9						

GATA (WILCOX 10,600) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON		34176 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WELL #:		6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587			
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. HOBBS		34176 385 846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON		34176 420 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WELL #:		3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		34176 420 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WELL #:		2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717			
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
06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	97 1	3004 3	Y	3			168
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3 9 104 1	3092 3	Y	-0-			168
08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	102 1	3001 3	Y	3	118 1		53
09	3090 #	3029	-0-	-61	-0-	3 9 98 1	2927 3	Y	4			57
10	3193 #	3046	-0-	-147	-0-	4 9 98 1	2933 3	Y	14			71
11	3090 #	2696	-0-	-394	-0-	15 9 94 1	2593 3	Y	8			79
						9 9						

GATA (WILCOX 12500)												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC												
BAKER-BARNES												
WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6

BAKER-BARNES												
WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-	25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-	25
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1622					N	NO RPT	25

XTO ENERGY INC.												
BARNES, LEON												
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON												
WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510												
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	3	Y	-0-	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-	-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	852	-0-	-228	-0-	28	1	824	3	Y	-0-	-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-	-0-
11	1080 N	621	-0-	-459	-0-	22	1	599	3	Y	-0-	-0-

BARNES, LEON												
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356												
06	5610 X	5574	-0-	-36	-0-	175	1	5391	3	Y	7	94
07	5797 X	5065	-0-	-732	-0-	164	1	4901	3	Y	-0-	94
08	5673 X	5132	-0-	-541	-0-	169	1	4962	3	Y	1	29
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	184	1	5517	3	Y	3	32
10	5766 X	5387	-0-	-379	-0-	174	1	5205	3	Y	7	39
11	5580 X	5574	-0-	-6	-0-	194	1	5374	3	Y	5	44

BARNES, LEON												
WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATA (14,100 SAND)		34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		34494 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK		
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749								
CANFIELD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 262232		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2609	2832	-0-	223 B	-635	2825 2	7 9	N	6	195
07	2716	2606	-0-	-110 B	-745	2575 2	31 9	N	28	70
08	3093	2770	-0-	-323 B	-1068	2770 2		N	-0-	70
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1068									
09	2101	2841	-0-	740 B	-328	2819 2	22 9	N	20	90
10	2907	2951	-0-	44 B	-284	2919 2	32 9	N	29	119
11	2103	2548	-0-	445 B	161	2525 2	23 9	N	21	140

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK		
UNITAS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	321 1	1373 2	N	-0-	19
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	339 1	1472 2	N	-0-	19
08	1761 N	1643	-0-	-118 B	-0-	331 1	1292 2	N	18	37
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	309 1	1385 2	N	1	38
10	1655 N	1620	-0-	-35 B	-0-	299 1	1321 2	N	-0-	38
*11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	269 1	1096 2	N	56	94
						62 9				

RUTH UNITAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	108 1	463 2	N	-0-	128
07	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	126 1	548 2	N	-0-	128
08	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	124 1	483 2	N	-0-	128
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	115 1	514 2	N	1	129
10	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	112 1	496 2	N	-0-	129
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	100 1	406 2	N	70	199
						77 9				

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
E. & R. OIL COMPANY		238614								
NELSON, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	N	11				130
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2145	2	20	9	N	18				148
08	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	1031	2	13	9	N	12				160
09	2400 X	560	-0-	-1840	-0-	558	2	2	9	N	2				162
10	2480 X	1415	-0-	-1065	-0-	1409	2	6	9	N	5				167
11	2400 X	679	-0-	-1721	-0-	675	2	4	9	N	4				171

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-				-0-
10	775 N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-				-0-
11	750 N	295	-0-	-455	-0-	295	2			N	-0-				-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

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

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	297 3	18 9	N	16	192
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	156 3	6 9	N	5	197
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 3	4 9	N	4	201
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	437 3	18 9	N	16	217
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239 3	11 9	N	10	227
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 3	8 9	N	7	191 1 43

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OXY USA INC.		630591								
NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	17 1	119 2	Y	-0-	13
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	136 1	924 2	Y	-0-	13
08	T. A.	1273	-0-	1273	1273	144 1	1129 2	Y	-0-	13
09	T. A.	1063	-0-	1063	2336	124 1	939 2	Y	-0-	13
10	T. A.	1166	-0-	1166	3502	135 1	1031 2	Y	-0-	13
*11	4358 X	856	-0-	-3502	-0-	95 1	761 2	Y	-0-	13

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13530 X	12915	-0-	-615	-0-	1616 1	10980 2	Y	290	281 1 278
07	13981 X	12056	-0-	-1925	-0-	1495 1	10128 2	Y	394	295 1 377
08	T. A.	12541	-0-	12541	12541	1382 1	10809 2	Y	318	409 1 286
09	T. A.	12464	-0-	12464	25005	350 9	10748 2	Y	268	294 1 260
10	T. A.	12188	-0-	12188	37193	1421 1	10519 2	Y	267	274 1 253
*11	49521 X	12328	-0-	-37193	-0-	295 9	10742 2	Y	221	249 1 225
						243 9				

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10200)		34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558		
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
06	5250 X	3861	-0-	-1389	-0-	750 1	3048 2	N	57	170 1		52
07	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	63 9	3354 2	N	52			104
08	4836 X	4171	-0-	-665	-0-	57 9	3340 2	N	51			155
09	4410 X	2324	-0-	-2086	-0-	75 1	2135 2	N	13			168
10	4557 X	2705	-0-	-1852	-0-	56 9	2030 2	N	-0-			168
*11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	175 1	6630 2	N	175	175 1		167
						193 9						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 L		RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			37
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			37
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			37
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			37
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-			37
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	458 3		N	-0-			37

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475		
*12	10664 X	9886	-0-	-778	-0-	9785 3	101 9	N	92	194 1		32
*01	9765 X	8483	-0-	-1282	-0-	8398 3	85 9	N	77			109
*02	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	6175 3	108 9	N	98	192 1		15
*03	DLQ G-10	6656	-0-	6656	12939	6601 3	55 9	N	50			65
*04	21375 X	8436	-0-	-12939	-0-	8349 3	87 9	N	79			144
*05	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7831 3	63 9	N	57			201
*06	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8483 3	75 9	N	68	190 1		79
*07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8795 3	83 9	N	75			154
*08	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9336 3	78 9	N	71	190 1		35
*09	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10265 3	106 9	N	96			37
10	8866 X	8311	-0-	-555	-0-	8311 3		N	-0-			37
*11	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9696 3	316 9	N	287	193 1		131

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9594 - 11060		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (10430)		34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
TINDOL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10062 - 10106		
06	3300 X	3229	-0-	-71 B	-0-	3157 2	72 9	N	65	4 8		210
07	3410 X	3354	-0-	-56 B	-0-	3260 2	94 9	N	85	188 1	2 8	105
08	3433 X	3433	-0-	-0 B	-0-	3374 2	59 9	N	54	2 8		157
09	3249 X	3249	-0-	-0 B	-0-	3194 2	55 9	N	50			207
10	3348 X	3220	-0-	-128 B	-0-	3216 2	4 9	N	4	4 8		207
11	3330 X	2959	-0-	-371 B	-0-	2959 2		N	-0-			211

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OXY USA INC. 630591
 NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2460 N	2263	-0-	-197 B	-0-	278 99	1 9	1886	2	N	90	194	1		73
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	317 98	1 9	2147	2	N	89	2	1		160
08	2325 N	2294	-0-	-31 B	-0-	258 18	1 9	2018	2	N	16				176
09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	273 135	1 9	2067	2	N	123	196	1		103
10	2573 N	2308	-0-	-265 B	-0-	250 145	1 9	1913	2	N	132	32	1		203
11	2220 N	2056	-0-	-164 B	-0-	217 101	1 9	1738	2	N	92	217	1		78

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

06	5340 X	5267	-0-	-73 B	-0-	664 90	1 9	4513	2	N	82	9	1		84
07	5518 X	5270	-0-	-248 B	-0-	666 94	1 9	4510	2	N	85	7	1		162
08	6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	676 132	1 9	5289	2	N	120	154	0	28 1	100
09	5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	657 120	1 9	4969	2	N	109	23	1	3 8	183
10	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	641 101	1 9	4908	2	N	92	171	0	12 1	92
11	5910 X	5333	-0-	-577 B	-0-	578 132	1 9	4623	2	N	120	173	0	8 1	31

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

06	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	251 378	1 9	1707	2	N	344	387	1		44
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	260 363	1 9	1764	2	N	330	227	1		147
08	2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	317 194	1 9	2479	2	N	176	257	1		66
09	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	339 211	1 9	2567	2	N	192	192	1		66
10	2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	310 228	1 9	2371	2	N	207	188	1		85
*11	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	423 284	1 9	3382	2	N	258	234	1		109

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

06	3900 #	3106	-0-	-794	-0-	3054 3	52 9	N	47	184	1				82
07	3658 #	3293	-0-	-365	-0-	3247 3	46 9	N	42						124
08	3658 #	3409	-0-	-249	-0-	3329 3	80 9	N	73						197
09	17921	3660	-0-	-14261	-0-	3581 3	79 9	N	72	189	1				80
10	3286 #	3219	-0-	-67	-0-	3173 3	46 9	N	42						122
11	3300 #	3284	-0-	-16	-0-	3238 3	46 9	N	42						164

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

06	17848	X	17848	-0-	-0-	B	-0-	17344	2	504	9	N	458	555	1	140
07	17696	X	17696	-0-	-0-	B	-0-	17250	2	446	9	N	405	373	1	172
08	17245	X	17245	-0-	-0-	B	-0-	16766	2	479	9	N	435	510	1	97
09	17850	X	16106	-0-	-0-	B	-0-	15646	2	460	9	N	418	380	1	135
10	18445	X	16864	-0-	-0-	B	-0-	16400	2	464	9	N	422	360	1	197
11	17850	X	16942	-0-	-0-	B	-0-	16444	2	498	9	N	453	560	1	90

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

06	3420	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	2550	2	194	9	N	176	183	1	98
07	3303	X	3303	-0-	-0-	B	-0-	3105	2	198	9	N	180	170	1	108
08	3303	X	3303	-0-	-0-	B	-0-	3119	2	184	9	N	167	187	1	88
09	3030	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	2764	2	182	9	N	165	159	1	94
10	3317	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	3108	2	183	9	N	166	175	1	85
*11	17914	X	17914	-0-	-0-	B	-0-	17233	2	681	9	N	619	534	1	170

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

06	4440	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	3770	2	129	9	N	117			270
07	3871	X	3871	-0-	-0-	B	-0-	3770	2	101	9	N	92			362
08	4185	X	3751	-0-	-0-	B	-0-	3651	2	100	9	N	91	179	1	274
09	4050	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-4050	0			N	105			379
10	4185	X	3867	-0-	-0-	B	-0-	3738	2	129	9	N	117			496
11	3900	X	3602	-0-	-0-	B	-0-	3492	2	110	9	N	100	191	1	405

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

06	2010	X	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-			259
07	2077	X	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-			259
08	2081	X	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	2			N	-0-			259
09	2506	X	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	2			N	-0-			259
*10	1849	X	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	2			N	-0-			259
11	2010	X	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	2			N	-0-			259

OIL AND GAS DIVISION

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

GOLDENROD CREEK (GOFF)		35598 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
CAMOIL, INC.		127449											
GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 02		RRCID -> 184459		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6716 - 6730			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J&G OIL & GAS		427635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 184797		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6626 - 6629			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, NORTH (2650)		35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GINTHER, WARREN & GINTHER		307360											
FROMME, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 001727		COMPL. DATE 06/03/1944		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2671 - 2681			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, N. (3250)		35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3184 - 3192			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
VANTAGE OPERATING, LLC		882608											
CREWS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11796 - 11801			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (WILCOX) LIGHTNING OIL COMPANY PITTMAN		35694 175 500600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	3	RRCID ->	254336	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13704	PERF.13488 - 13508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) VENTEX OPERATING CORP. WHITTINGTON		35694 179 884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	2	RRCID ->	190498	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14375	PERF.13338 - 13348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) OAK ENERGY, LLC CLINTON		35694 183 617101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11808 - 11816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			55
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-			55
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			55
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			55
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			55
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) OAK ENERGY, LLC CLINTON		35694 184 617101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11988 - 12050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC CREWS GAS UNIT		882608 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12596 - 12614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	1815	-0-	-585	-0-	402	1	1407	2	Y	5			23
07	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	392	1	1624	2	Y	12			35
08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	350	1	1270	2	Y	16	34	1	17
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	342	1	1247	2	Y	14			31
10	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	357	1	1254	2	Y	14			45
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			87
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			87
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			87
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			87
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			87
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

06	390 N	279	-0-	-111	-0-	270 2	9 9	N	8			186
07	465 N	233	-0-	-232	-0-	222 2	11 9	N	10			196
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	236 2	12 9	N	11	182 1		25
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322 2	11 9	N	10			35
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	228 2	8 9	N	7			42
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399 2	8 9	N	7			49

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	657 2	21 9	N	19			32
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	617 2	24 9	N	22			54
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	759 2	14 9	N	13			67
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842 2	11 9	N	10			77
10	651 N	430	-0-	-221	-0-	416 2	14 9	N	13			90
11	750 N	411	-0-	-339	-0-	402 2	9 9	N	8			98

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

 GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

 GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

 GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

06	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102	1			N	-0-					37
07	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102	1			N	-0-					37
08	102 X	102	-0-	-0 B	-0-	102	1			N	-0-					37
09	102 X	102	-0-	-0 B	-0-	102	1			N	-0-					37
*10	102 X	102	-0-	-0 B	-0-	102	1			N	-0-					37
11	90 X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					37

 GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

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

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
 STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

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

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ABEL, M.D. CO. 001506
 GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
 ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
 ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

06	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7759	2	116	9	N	105	171	1			208
07	8442	8442	-0-	-0-	-0-	8358	2	84	9	N	76					284
08	7130	5317	-0-	-1813	-0-	5264	2	53	9	N	48	128	1			204
09	7502	7502	-0-	-0-	-0-	7368	2	134	9	N	122	135	1			191
*10	7130	5797	-0-	-1333	-0-	5672	2	125	9	N	114	131	1			174
*11	8422	8422	-0-	-0-	-0-	8308	2	114	9	N	104					278

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

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

Greta (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		B 4 G	RRCID ->	074461	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	53 1	287 2		N	-0-					-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	49 1	303 2		N	-0-					-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	36 1	283 2		N	-0-					-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	32 1	225 2		N	-0-					-0-
10		341 N	240	-0-	-101	-0-	45 1	195 2		N	-0-					-0-
11		300 N	216	-0-	-84	-0-	47 1	169 2		N	-0-					-0-
Greta (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
Greta (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
Greta (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
OBRIEN, J. M.		WELL #:		61	RRCID ->	101793	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		202	RRCID ->	108307	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4110 - 4120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098	
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREGA (F-1 WEST)		//CONT.//		36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRETA (F-1 WEST) //CONT.// 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

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

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

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

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 FVV HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	367	301	1	66

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
O'BRIEN, J.M. A-2		WELL #: 2		RRCID -> 141804		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030							
06		DELQ PR	511	-0-	511	1167	95 1	416 2	N		-0-				-0-
07		1378 N	211	-0-	-1167	-0-	35 1	176 2	N		-0-				-0-
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	56 1	376 2	N		-0-				-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	55 1	327 2	N		-0-				-0-
*10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	59 1	194 2	N		-0-				-0-
11		420 N	283	-0-	-137	-0-	78 1	205 2	N		-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGA (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777		COMPL. DATE 01/17/1971		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A							
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 D		RRCID -> 052765		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O'BRIEN, J.M. B		WELL #: 9		RRCID -> 143110		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID ->	147922	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	1818 - 1828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1836 - 1842
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	21 1	128 2		N	-0-		-0-
*10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748	RRCID ->	271694	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1850 - 1870
J. M. O'BRIEN 'A'												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 4)		WELL #:		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		WELL #:		003599								
OBRIEN, J.M.		WELL #:		52	RRCID ->	127502	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4387	PERF.	1870 - 1880
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	250330	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1955 - 1967
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	1927 - 1933
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	78	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	53	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	73	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	367	-0-	-173	-0-	102	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 053585		COMPL. DATE 09/11/1972		TOTAL DEPTH 4412		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057					
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	276	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	219	1	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	109	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	279	1	919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	317	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"		WELL #: 1		RRCID -> 141695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2043 - 2053					
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	24	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

O'BRIEN, J.M. C		WELL #: 1		RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 1730 - 2075					
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	179	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	406	-0-	-741	-0-	67	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	22	-0-	-381	-0-	5	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	143399	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	1725 - 2045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	41 1	181 2	N	-0-		-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	40 1	202 2	N	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-		-0-	33 1	219 2	N	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 2	N	-0-		-0-
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	45 1	148 2	N	-0-		-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	48 1	127 2	N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID ->	157868	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	2080 - 2084
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		12	RRCID ->	001819	COMPL. DATE	06/30/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2100 - 2115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5-A)		//CONT.//		36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		19	RRCID ->	132020	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	3549	PERF.	2110 - 2116
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 5-A)		//CONT.//		36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOX, W. J. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	283 1	3 2	N	-0-	-0-
						131 3				
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	263 1	1 2	N	-0-	-0-
						95 3				
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	98 1	32 3	N	-0-	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	104 1	22 3	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	148 1	41 3	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. D&E "D"				WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 2093 - 2103		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A				WELL #: 6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 2122 - 2126		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO			
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR				WELL #: 6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 5941	PERF. 2134 - 2142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 7 SOUTH)				36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
O'BRIEN, J. M. 'A'				WELL #: 10	RRCID -> 171612	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 2170 - 2174		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) //CONT.// 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

O'BRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

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

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	237049	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250 - 2256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID ->	256512	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226 - 2238	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266 - 2272	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222	
*08	11339	X	1724	-0-	-9615	B	-0-	1724 1	N	-0-		-0-
*09	11730	X	1332	-0-	-10398	B	-0-	1332 1	N	-0-		-0-
*10	12121	X	713	-0-	-11408	B	-0-	713 1	N	-0-		-0-
*11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2327 - 2328	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440 - 2442	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #: 19	RRCID -> 234338	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2426	- 2436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #: 66	RRCID -> 261017	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2381	- 2386	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 109	RRCID -> 254909	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2432	- 2434	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	- 2532		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLEMENT HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	- 2574	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J.M. -B-(GAS PROD.AREA-B-)				WELL #: 6 C	RRCID -> 074593	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 4356	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-		78	1	526	2	N	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-		42	1	253	2	N	-0-			-0-
*10		45 N	45	-0-	-0-	-0-		11	1	34	2	N	-0-			-0-
11		570 N	293	-0-	-277	-0-		81	1	212	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		35743	1558	-0-	-34185	-0-		1558	1			N	-0-			-0-
02		33437	400	-0-	-33037	-0-		400	1			N	-0-			-0-
03		35743	520	-0-	-35223	-0-		520	1			N	-0-			-0-
04		34590	401	-0-	-34189	-0-		401	1			N	-0-			-0-
05		35743	275	-0-	-35468	-0-		275	1			N	-0-			-0-
06		34590	-0-	-0-	-34590	-0-						N	-0-			-0-
07		35743	-0-	-0-	-35743	-0-						N	-0-			-0-
08		35743	-0-	-0-	-35743	-0-						N	-0-			-0-
09		34590	-0-	-0-	-34590	-0-						N	-0-			-0-
10		35743	-0-	-0-	-35743	-0-						N	-0-			-0-
11		34590	NO RPT	-0-	-34590	-0-						N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #:		1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 2652 - 2654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (O-1)				36867 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2788 - 2794
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A (S)				WELL #:	7	RRCID ->	144838	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2778 - 2781
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HEARD-TEX				WELL #:	2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2808 - 2812
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22 1	146 2		N	-0-	-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	21 1	123 2		N	-0-	-0-	
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27 1	89 2		N	-0-	-0-	
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45 1	116 2		N	-0-	-0-	

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748				CNTY: REFUGIO				
O'BRIEN, J. B. "B"				WELL #:	4 I	RRCID ->	144527	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2776 - 2779
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: REFUGIO				
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:	42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846 - 2851
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GREGA (O-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (O-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (0-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 3124 - 3126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-	-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-	-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	N	-0-	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	N	-0-	-0-
*10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	N	-0-	-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 1	25 2	N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	139 1	458 2	N	-0-	-0-
*11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	18 1	46 2	N	-0-	-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
OBRIEN, J. M.		WELL #:		308	RRCID -> 116281	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3146 - 3176	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID -> 116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 - 3170	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 - 3220
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	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 - 3155
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 - 3830
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	2814 - 2881
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 - 3129
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 - 3190
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	3265 - 3315
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578	COMPL. DATE 06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: REFUGIO		
HEARD, CLAUD E. ET AL				20	RRCID -> 084225	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3206 - 3232	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 01/06/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3189 - 3233
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (0-5)				36867 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID -> 147384	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4394	PERF. 3189 - 3191	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236 - 3241	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GREGA (700)				36867 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
OBRIEN J. M. -B-		WELL #:		12 C	RRCID -> 086196	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 714 - 719	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GRETA (0-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

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

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

GREGA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
O'BRIEN, J. M. BP (AM)		WELL #: 1		RRCID -> 183223		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (1300)		36867 662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 T		RRCID -> 085106		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (2460)		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREGA (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (3500)		36867 756		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WELDER 'J'		WELL #: 36		RRCID -> 280743		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3490 - 3496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4500	12097	-0-	7597	70002	1023 1	11074 2	N	-0-		-0-
07	4650	8473	-0-	3823	73825	929 1	7544 2	N	-0-		-0-
08	4650	5729	-0-	1079	74904	748 1	4981 2	N	-0-		-0-
09	4500	5181	-0-	681	75585	698 1	4483 2	N	-0-		-0-
10	4650	4597	-0-	-53	75532	632 1	3965 2	N	-0-		-0-
11	4500	NO RPT	-0-	-4500	71032			N	NO RPT		-0-

GREGA (4400)		36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #: 20		RRCID -> 254192		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5302 - 5312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (5780)		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
J. J. O'BRIEN		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11070	8142	-0-	-2928	18669	1520 1	6622 2	N	-0-		48
07	11439	9980	-0-	-1459	17210	1643 1	8337 2	N	-0-		48
08	13361	12088	-0-	-1273	15937	1573 1	10515 2	N	-0-		48
09	12930	3887	-0-	-9043	6894	558 1	3323 2	N	5		53
						6 9					
10	9982 #	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-		53
11	11700 #	38	-0-	-11662	-0-	10 1	28 2	N	-0-		53

GRETA (5800)		36867 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. J.		WELL #: C 4		RRCID -> 190694		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3649 R	1708	-0-	-1941	-0-	318 1	1390 2	N	-0-	-0-
07	2542 #	1923	-0-	-619	-0-	316 1	1607 2	N	-0-	-0-
08	2387 #	1844	-0-	-543	-0-	240 1	1604 2	N	-0-	-0-
09	2100 #	1469	-0-	-631	-0-	211 1	1258 2	N	-0-	-0-
10	1922 #	1359	-0-	-563	-0-	316 1	1043 2	N	-0-	-0-
11	1860 #	1185	-0-	-675	-0-	328 1	857 2	N	-0-	-0-

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
JM O'BRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173		
06	3540 #	3200	-0-	-340	-0-	597 1	2603 2	N	-0-	52
07	3658 #	3586	-0-	-72	-0-	590 1	2996 2	N	-0-	52
08	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	500 1	3351 2	N	-0-	52
09	3480 #	3272	-0-	-208	-0-	470 1	2802 2	N	-0-	52
10	3596 #	2598	-0-	-998	-0-	605 1	1993 2	N	-0-	52
11	3720 #	3163	-0-	-557	-0-	875 1	2288 2	N	-0-	52

GRETA, DEEP (5360)		36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #: 214		RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRETA, DEEP (5600)			36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
OBRIEN, J. M. D & E			WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	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	AMT CODE	BALANCE

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

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)			36868 554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
O'BRIEN, J.M. -C-			WELL #:	6	RRCID ->	132252	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5676 - 5684	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRETA, NORTH (6100)			36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
HEARD, J. F. B.			WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6106 - 6110	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRETA, NORTH (6300 FRIO)			36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621										
VIDAURI "F"			WELL #:	34	RRCID ->	245908	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6347 - 6404	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRETA, NORTH (6500 SD.)			36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621										
VIDAURI "F"			WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6490 - 6498	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160	
08		3100 N	3276	-0-	176	176	126	1	3150	2	N	-0-	
09		1135 N	959	-0-	-176	-176	126	1	833	2	N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160	
11		2250	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		160	

GREGA, W. (6300)															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
O'BRIEN, J. M. "E"															
WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292															

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

06		420 N	374	-0-	-46	-0-	46	1	200	2	N	116	160	1	100
							128	9							
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	44	1	224	2	N	121	154	1	67
							133	9							
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	339	1	2270	2	N	32			99
							35	9							
09		3000 N	4083	-0-	1083	1083	583	1	3476	2	N	22			121
							24	9							
*10		3100 N	2088	-0-	-1012	71	485	1	1599	2	N	4	59	1	66
							4	9							
*11		1032 N	961	-0-	-71	-0-	266	1	693	2	N	2			67
							2	9							

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
SAGER, ALBERT H.															
WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250															

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

06		2850 X	2524	-0-	-326	-0-	824	1	1685	2	Y	14	19	1	302
							15	9							
07		3286 X	2559	-0-	-727	-0-	851	1	1685	2	Y	21	19	1	304
							23	9							
08		3131 X	2536	-0-	-595	-0-	851	1	1685	2	Y	-0-			304
09		3030 X	2756	-0-	-274	-0-	1018	1	1738	2	Y	-0-			304
10		2604 X	2283	-0-	-321	-0-	929	1	1354	2	Y	-0-			304
*11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1176	1	1747	2	Y	20	20	1	304
							22	9							

BLAIN, LOVEL A III															
WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168															

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FUCHS, BEATRICE															
WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785															

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

06		9210 X	4162	-0-	-5048	-0-	1366	1	2794	2	N	2			148
							2	9							
07		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2			150
08		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2			152
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	5			157
10		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	3			160
11		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	3			163

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122511		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5370 X	2647	-0-	-2723	-0-	852 1	1744 2	Y	307
						51 9			
07	5549 X	2673	-0-	-2876	-0-	881 1	1744 2	Y	313
						48 9			
08	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	881 1	1744 2	Y	313
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1941 1	3312 2	Y	313
10	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	2631 1	3835 2	Y	313
*11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	1580 1	2345 2	Y	309
						40 9			

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 124458		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487	
06	690 N	453	-0-	-237	-0-	149 1	304 2	Y	279
07	682 N	458	-0-	-224	-0-	154 1	304 2	Y	279
08	713 X	458	-0-	-255	-0-	154 1	304 2	Y	279
09	752 X	752	-0-	-0-	-0-	278 1	474 2	Y	279
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	231 1	336 2	Y	279
*11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	300 1	446 2	Y	279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885	
06	1980 N	1428	-0-	-552	-0-	452 1	925 2	Y	784
						51 9			
07	2542 N	1440	-0-	-1102	-0-	467 1	925 2	Y	790
						48 9			
08	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	467 1	925 2	Y	771
						36 9			
09	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	513 1	875 2	Y	754
						42 9			
10	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	496 1	723 2	Y	737
						36 9			
11	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	444 1	659 2	Y	733
						61 9			

ALBERT SAGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232055		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784	
06	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	2762 1	5651 2	Y	643
						32 9			
07	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	2854 1	5651 2	Y	647
						46 9			
08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	2854 1	5651 2	Y	659
						70 9			
09	7950 X	5246	-0-	-2704	-0-	1913 1	3264 2	Y	667
						69 9			
10	8215 X	4522	-0-	-3693	-0-	1813 1	2642 2	Y	678
						67 9			
11	7950 X	5744	-0-	-2206	-0-	2303 1	3419 2	Y	678
						22 9			

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	716 1	1464 2	Y	-0-		57
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739 1	1464 2	Y	-0-		57
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739 1	1464 2	Y	-0-		57
09	1650 X	1426	-0-	-224	-0-	527 1	899 2	Y	-0-		57
10	1705 X	666	-0-	-1039	-0-	271 1	395 2	Y	-0-		57
11	1650 X	658	-0-	-992	-0-	265 1	393 2	Y	-0-		57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845											
06	2190 X	1758	-0-	-432	-0-	562 1	1149 2	Y	43	173 1	52
07	2263 X	1799	-0-	-464	-0-	580 1	1149 2	Y	64		116
08	2263 X	1762	-0-	-501	-0-	580 1	1149 2	Y	30		146
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	879 1	1500 2	Y	56		202
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	871 1	1269 2	Y	20		222
*11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	950 1	1410 2	Y	-0-		222

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771											
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	15	19 1	161
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	21	19 1	163
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		163
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	668 1	1139 2	Y	-0-		163
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	510 1	743 2	Y	-0-		163
*11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	698 1	1036 2	Y	20	20 1	163

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705											
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	98 1	201 2	Y	-0-		262
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	102 1	201 2	Y	-0-		262
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	102 1	201 2	Y	33	52 1	243
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	64 1	109 2	Y	38	55 1	226
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	75 1	110 2	Y	33	50 1	209
11	330 N	90	-0-	-240	-0-	36 1	54 2	Y	-0-		209

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//														
WAGNER OIL COMPANY														
BARRE														
WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2651	-0-	-529	-0-	300	1	2209	2	N	11			292
07	3286 X	2524	-0-	-762	-0-	130	5	12	9	N	-0-			292
08	3286 X	2353	-0-	-933	-0-	310	1	1914	2	N	35			327
*09	3150 X	2578	-0-	-572	-0-	90	5	39	9	N	5			332
*10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	575	1	1898	2	N	-0-	295	1	37
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	99	5	6	9	N	NO RPT			37
						172	5							37

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	65	-0-	-355	-0-	21	1	42	2	Y	2			413
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	2	9	21	1	Y	-0-			413
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			413
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3			416
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	234	1	341	2	Y	2			418
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	9	48	1	Y	-0-			418

FUCHS, BEATRICE														
WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460)														
GBS OIL & GAS, LLC														
KEERAN RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)														
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO														
SHARP, HARRY F.														
WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
 DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
 DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09		660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10		837 N	630	-0-	-207	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11		660 N	170	-0-	-490	-0-	170	2		N	-0-			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
 WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

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

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	252	1	6867	2	Y	103	103	2	-0-
						888	3	113	9					
07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	265	1	7350	2	Y	98	98	2	-0-
						898	3	108	9					
08	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	284	1	7355	2	Y	98	98	2	-0-
						916	3	108	9					
09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	6718	2	Y	94	94	2	-0-
						831	3	103	9					
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	271	1	6755	2	Y	92	92	2	-0-
						915	3	101	9					
*11	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	279	1	7453	2	Y	94	94	2	-0-
						894	3	103	9					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
06	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	16	1	2132	2	Y	185	236	1	80
						204	9							
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	408	1	4310	2	Y	323	344	1	59
						355	9							
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	438	1	4042	2	Y	293	178	1	174
						322	9							
09	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	612	1	7601	2	Y	318	341	1	151
						350	9							
*10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	106	1	6177	2	Y	176	171	1	156
						194	9							
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT			156

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
INLAND OCEAN, INC. 424607														
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLETTSVILLE (10,150)												
LGDC CORPORATION												
MCEWANS												
38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
500227												
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3660	2720	-0-	-940	-0-	750 1	1913 2	N	52		184
							57 9					
07		3782	2730	-0-	-1052	-0-	750 1	1913 2	N	61	190 1	55
							67 9					
08		3782	2710	-0-	-1072	-0-	775 1	1913 2	N	20		75
							22 9					
09		2820 #	2704	-0-	-116	-0-	750 1	1913 2	N	37		112
							41 9					
10		2914 #	2727	-0-	-187	-0-	775 1	1913 2	N	35		147
							39 9					
11		2730 #	2680	-0-	-50	-0-	750 1	1913 2	N	15		162
							17 9					

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)												
MASCOT OIL COMPANY												
HERMES UNIT												
38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
531355												
WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355												
06	07	08	09	10	11							
14B2 EXT						-0-	-0-		N	-0-		175
14B2 EXT						-0-	-0-		N	-0-		175
14B2 EXT						-0-	-0-		N	-0-		175
14B2 EXT						-0-	-0-		N	-0-		175
14B2 EXT						-0-	-0-		N	-0-		175
14B2 EXT						-0-	-0-		N	-0-		175
14B DENY		NO RPT				-0-	-0-		N	NO RPT		175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												
BONORDEN GAS UNIT												
828880												
WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618												
06	07	08	09	10	11							
669 X		669	-0-	-0-	-0-	205 1	464 2	Y		-0-		-0-
5010 X		5010	-0-	-0-	-0-	485 1	4398 2	Y		115	115 1	-0-
						127 9						
4426 X		4426	-0-	-0-	-0-	186 1	4143 2	Y		88	88 1	-0-
						97 9						
2987 X		2987	-0-	-0-	-0-	97 1	2834 2	Y		51	51 1	-0-
						56 9						
5022 X		1901	-0-	-3121	-0-	104 1	1755 2	Y		38	38 1	-0-
						42 9						
4860 X		NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y		NO RPT		-0-

BONORDEN GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594												
06	07	08	09	10	11							
0 N			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
661 X		661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9	Y		2	2 1	-0-
								Y		1	1 8	-0-
337 X		337	-0-	-0-	-0-	328 2	9 9	Y		8	8 1	-0-
								Y		10	10 1	-0-
651 X		471	-0-	-180	-0-	460 2	11 9	Y				-0-
								Y		NO RPT		-0-
630 X		NO RPT	-0-	-630	-0-							-0-

BONORDEN GAS UNIT												
WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607												
06	07	08	09	10	11							
T. A.			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
T. A.			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
T. A.			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
T. A.			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
T. A.			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
T. A.			-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488										COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8844 - 8854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	4440 X	3183	-0-	-1257	-0-	961	1	2177	2	Y	41	200
						45	9				106	1
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	-0-
09	4140 X	2430	-0-	-1710	-0-	76	1	2208	2	Y	133	-0-
						146	9				133	1
*10	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	1596	1	26901	2	Y	1912	-0-
						2103	9				1912	1
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT	-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756										COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8822 - 8830

06	14B2 EXT	5127	-0-	5127	5127	1524	1	3454	2	Y	135	83
						149	9				52	1
07	39854 X	34727	-0-	-5127	-0-	3306	1	30003	2	Y	1289	389
						1418	9				983	1
08	36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	1521	1	33810	2	Y	1382	347
						1520	9				1424	1
09	30456 X	30456	-0-	-0-	-0-	968	1	28304	2	Y	1076	443
						1184	9				980	1
*10	20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	1122	1	18921	2	Y	673	375
						740	9				741	1
11	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT	375

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812										COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7443 - 7448

06	210 N	182	-0-	-28	-0-	35	1	79	2	Y	62	40
						68	9				27	1
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	1	36
						1	9				5	1
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-	-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	190	-0-
						209	9				190	1
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244												
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792										COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 9774 - 9781

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6450 X	6206	-0-	-244	-0-	104	1	5972	3	N	118			211
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	130	9	6568	3	N	67	190	1	88
08	6665 X	2650	-0-	-4015	-0-	74	9	2521	3	N	87			175
09	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	33	1	5525	3	N	105	191	1	89
10	6665 X	6164	-0-	-501	-0-	116	9	5921	3	N	96			185
11	6450 X	5116	-0-	-1334	-0-	137	1	4960	3	N	62	182	1	65
						106	9							
						88	1							
						68	9							

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

06	1350 X	308	-0-	-1042	-0-	5	1	291	3	N	11			60
07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	12	9	2039	3	N	10			70
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	56	1	4314	3	N	79			149
09	3840 X	2539	-0-	-1301	-0-	11	9	2435	3	N	40			189
10	3968 X	2685	-0-	-1283	-0-	56	1	2610	3	N	14	173	1	30
11	3840 X	2249	-0-	-1591	-0-	87	9	2189	3	N	19			49
						60	1							
						44	9							
						15	9							
						39	1							
						21	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

06	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	588	1	16337	2	Y	330	370	2	42
07	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	363	9	17249	2	Y	340	299	2	83
08	18259 X	17712	-0-	-547	-0-	612	1	16751	2	Y	328	385	2	26
09	17670 X	17213	-0-	-457	-0-	374	9	16281	2	Y	324	306	2	44
10	18228 X	17953	-0-	-275	-0-	600	1	16978	2	Y	346	371	2	19
*11	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	361	9	17044	2	Y	386	338	2	67
						576	1							
						356	9							
						594	1							
						381	9							
						584	1							
						425	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

06	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	409	1	11384	2	Y	275	310	2	35
07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	303	9	11791	3	Y	278	245	2	68
08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	419	1	11775	2	Y	275	321	2	22
09	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	306	9	11328	2	Y	270	255	2	37
10	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	422	1	11641	2	Y	282	304	2	15
*11	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	303	9	11241	2	Y	281	247	2	49
						401	1							
						297	9							
						407	1							
						310	9							
						385	1							
						309	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	355 1	9863 2	Y	237	264 2	30
						261 9					
07	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	367 1	10352 2	Y	243	214 2	59
						267 9					
08	10261 X	9917	-0-	-344	-0-	334 1	9342 2	Y	219	260 2	18
						241 9					
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	333 1	9397 2	Y	222	210 2	30
						244 9					
10	10261 X	10039	-0-	-222	-0-	331 1	9456 2	Y	229	247 2	12
						252 9					
11	9930 X	9199	-0-	-731	-0-	297 1	8675 2	Y	206	182 2	36
						227 9					

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		95
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		95
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		95
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-		95
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-		95
*11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

06	870 N	866	-0-	-4	-0-	842 2	24 9	N	22		218
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1274 2	30 9	N	27		245
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-		245
09	870 N	245	-0-	-625	-0-	230 2	15 9	N	14	186 1	73
10	1302 N	853	-0-	-449	-0-	829 2	24 9	N	22		95
11	2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	953 2	57 9	N	52		147

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RENGERS-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

06	4470 X	1815	-0-	-2655	-0-	336 1	1461 2	N	16		165
						18 9					
*07	4619 X	2678	-0-	-1941	-0-	434 1	2224 2	N	18		183
						20 9					
08	2356 X	299	-0-	-2057	-0-	70 1	228 2	N	1		184
						1 9					
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		184
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		184
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		184

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		38250 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HALLETTVILLE, S. (YEGUA 3650)		500227		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4425 - 4442				
LGDC CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	245905	01/17/2009	4988				
SHINER											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
E. J. HOFFER		WELL #:	1	RRCID ->	280465	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	4493 - 4499
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*07	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	-0-		28
08	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	-0-		28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

HARMON, SOUTH (6400)		39120 498	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
GEMARMI INC.		298884		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SCHEEL, ANNIE		WELL #:	1	RRCID ->	213979	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6396 - 6400
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	533	528 1	195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	729	886 1	38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	541	330 1	249
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014											

HARREL (SLICK)		39194 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL		880291		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
LUKER, B. J ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	134123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7592 - 7598
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-

HARRIS (TARA)		39240 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WITT, THEODORE A.		WELL #:	1	RRCID ->	129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	3172 - 3798
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-LULING)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HARRIS, PEARL -A-												
39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	DLQ	G-10		2	-0-	2	28	2	2	Y	-0-	-0-
07		28 N		-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		2 N		-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.												
39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
877099												
WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		962 N		962	-0-	-0-	-0-	883	2	79	9	233
07		869 N		869	-0-	-0-	-0-	138	1	731	2	233
08	DLQ	G-10		880	-0-	880	880	137	1	743	2	233
09	DLQ	G-10		878	-0-	878	1758	51	1	803	2	255
								24	9			
10		2492 N		734	-0-	-1758	-0-	61	1	673	2	255
*11		837 N		837	-0-	-0-	-0-	157	1	680	2	255

HARRIS (WILCOX-12050)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
KINGERY, F. G.												
39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		3570 #		3259	-0-	-311	-0-	3235	2	24	9	255
07		3660 R		3660	-0-	-0-	-0-	561	1	2840	2	140
								259	9			
08	DLQ	G-10		3528	-0-	3528	3528	570	1	2878	2	213
								80	9			
09	DLQ	G-10		3383	-0-	3383	6911	555	1	2745	2	288
								83	9			
10		3600		2519	-0-	-1081	5830	411	1	1868	2	145
								240	9			
*11		3600		2618	-0-	-982	4848	518	1	2075	2	168
								25	9			

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)												
STRATCO OPERATING CO., INC.												
HARRIS -N-												
39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
825462												
WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

HAWES (BASAL MIOCENE)												
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.												
HAWES, EMILY P.												
39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
533028												
WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883												
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899						
06	9900	9374	-0-	-526	-0-	230	1	9136	3	N	7	31	1	10
07	10230	9027	-0-	-1203	-0-	245	1	8774	3	N	7			17
08	DLQ G-10	9158	-0-	9158	9158	229	1	8919	3	N	9			26
09	DLQ G-10	9586	-0-	9586	18744	213	1	9372	3	N	1			27
10	DLQ G-10	10031	-0-	10031	28775	245	1	9779	3	N	6			33
*11	9715	9145	-0-	-570	28205	237	1	8905	3	N	3	36	1	-0-

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104												
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797						
06	2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	272	1	2183	2	N	7			46
07	3410 X	2697	-0-	-713 B	-0-	191	1	2499	2	N	6			52
08	DLQ G-10	2283	-0-	2283 B	2283	160	1	2114	2	N	8			60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2283					N	NO RPT			60
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2283					N	NO RPT			60
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2283					N	NO RPT			60

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
C.E. HEARD "B"		20												
		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715						
06	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	8	1	168	2	Y	9			21
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	10	9			Y	-0-			21
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	18	1	401	2	Y	11			32
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	12	9			Y	4			36
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	12	1	257	2	Y	4			36
11	420 N	254	-0-	-166 B	-0-	4	9			Y	8			44
						11	1	224	2	Y	8			44
						9	9							
						12	1	229	2	Y	12			56
						13	9							

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892						
06		210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984						
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEARD, CE 'B'		WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983						
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2	EXT	195	-0-	195	195	8	1	187	2	N	-0-	-0-
09		14B2	EXT	714	-0-	714	909	33	1	681	2	N	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-	-0-
*11		909	X	-0-	-0-	-909	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3500)			40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104												
MILAGROS RANCH Y			WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		30888 X	13195	-0-	-17693	-0-	125	1	13068	2	N	2			2
							2	9							
03		35464 X	16435	-0-	-19029	-0-	140	1	16293	2	N	2			4
							2	9							
04		34320 X	8529	-0-	-25791	-0-	163	1	8366	2	N	-0-			4
05		35464 X	2979	-0-	-32485	-0-	77	1	2902	2	N	-0-			4
06		34320 X	9827	-0-	-24493	-0-	213	1	9614	2	N	-0-			4
07		35464 X	14308	-0-	-21156	-0-	188	1	14120	2	N	-0-			4
08		35464 X	16098	-0-	-19366	-0-	219	1	15879	2	N	-0-			4
09		34320 X	13827	-0-	-20493	-0-	213	1	13612	2	N	2			6
							2	9							
10		35464 X	16098	-0-	-19366	-0-	219	1	15879	2	N	-0-			6
11		34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT			6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE										
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		47		RRCID ->		242489		COMPL. DATE		07/13/2008		TOTAL DEPTH		5025		PERF. 3507 - 3912	
06		660 N	379	-0-	-281	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-					
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	2	Y	-0-			-0-					
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-					
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-					
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

HEARD RANCH (3650)			40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3648 - 3660				
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	25	1	535	2	Y	-0-			-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	2	Y	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-			-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-			-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	617	-0-	-13	-0-	30	1	587	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)			WELL #:	6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3515 - 3704				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:	17	RRCID ->	212412	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 3569 - 3577				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3608 - 3618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3668 - 3678		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 3656 - 4164		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 3521 - 4386		
06	3570 X	2782	-0-	-788	-0-	126	1	2656	2	Y	-0-	24	
07	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-	24	
08	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	146	1	3325	2	Y	-0-	24	
09	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	139	1	2890	2	Y	-0-	24	
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-	24	
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	171	1	3397	2	Y	-0-	24	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 3604 - 3622		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3576 - 4498		
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	2	Y	-0-	-0-	
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-	-0-	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-	-0-	
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF. 3628 - 3785		
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	315	1	6634	2	N	-0-	-0-	
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	306	1	6238	2	N	-0-	-0-	
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	310	1	7048	2	N	-0-	-0-	
09	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	338	1	7028	2	N	-0-	-0-	
10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	381	1	7459	2	N	-0-	-0-	
*11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	327	1	6503	2	N	-0-	-0-	

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-		-0-
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1670	2	N	-0-		-0-
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	2	N	-0-		-0-
09		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-		-0-
10		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1778	2	N	-0-		-0-
11		1890 X	1791	-0-	-99	-0-	86	1	1705	2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896														

06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2314	2	N	-0-		-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-		-0-
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	-0-		-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-		-0-
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	133	1	2609	2	N	-0-		-0-
*11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	123	1	2443	2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787														

06		3000 N	12978	-0-	9978	12335	588	1	12390	2	N	-0-		-0-
07		22988 X	10653	-0-	-12335	-0-	497	1	10156	2	N	-0-		-0-
08		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	380	1	8646	2	N	-0-		-0-
09		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	343	1	7135	2	N	-0-		-0-
10		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	323	1	6317	2	N	-0-		-0-
*11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	288	1	5725	2	N	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700														

06		5880 X	2267	-0-	-3613	-0-	103	1	2164	2	N	-0-		-0-
07		4619 X	2083	-0-	-2536	-0-	97	1	1986	2	N	-0-		-0-
08		3751 X	1869	-0-	-1882	-0-	79	1	1790	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	1682	-0-	-1438	-0-	77	1	1605	2	N	-0-		-0-
10		3317 X	2431	-0-	-886	-0-	118	1	2313	2	N	-0-		-0-
*11		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2632	2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104														
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685														

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

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837														

06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-		-0-
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	Y	-0-		-0-
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-		-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-		-0-
10		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-		-0-
11		2130 N	1548	-0-	-582	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890															

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

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218															

06		3240 #	3024	-0-	-216	-0-		137	1	2887	2	N	-0-		-0-
07		3503 #	2906	-0-	-597	-0-		136	1	2770	2	N	-0-		-0-
08		3503 #	3104	-0-	-399	-0-		131	1	2973	2	N	-0-		-0-
09		3390 #	2888	-0-	-502	-0-		132	1	2756	2	N	-0-		-0-
10		3379 #	2949	-0-	-430	-0-		143	1	2806	2	N	-0-		-0-
11		3030 #	2658	-0-	-372	-0-		127	1	2531	2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104															
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A															

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

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488															

06		291 N	291	-0-	-0-	-0-		32	1	259	2	N	-0-		-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-		42	1	552	2	N	-0-		-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-		40	1	523	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368															

06		2640 X	2483	-0-	-157	-0-		113	1	2370	2	Y	-0-		-0-
07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		136	1	2776	2	Y	-0-		-0-
08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		116	1	2644	2	Y	-0-		-0-
09		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		111	1	2309	2	Y	-0-		-0-
10		2914 N	2538	-0-	-376	-0-		123	1	2415	2	Y	-0-		-0-
11		2670 N	2658	-0-	-12	-0-		127	1	2531	2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	- 4234			
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
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 4236	- 4428			
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	31 1	648 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	33 1	675 2	Y	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	30 1	687 2	Y	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	Y	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32 1	633 2	Y	-0-			-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35 1	704 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 49	RRCID -> 244423	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3951	- 4698			
06	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56 1	1142 2	Y	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	70 1	1590 2	Y	-0-			-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64 1	1331 2	Y	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	63 1	1233 2	Y	-0-			-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	64 1	1275 2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
MILAGROS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 266613	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4446	- 4452			
06	6150 X	5080	-0-	-1070	-0-	562 1	4505 2	N	12			35
07	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	604 1	7899 2	N	22			57
08	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	539 1	7105 2	N	23			80
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	25 9		N	NO RPT			80
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT			80
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			80

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		RRCID -> 124470	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4329	- 4337		
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11								
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	45 1	941 2	Y	-0-			-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47 1	957 2	Y	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 2	Y	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51 1	1052 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51 1	1003 2	Y	-0-			-0-
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	53 1	1060 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	- 4680			
06	4140 X	3258	-0-	-882	-0-	148 1	3110 2	Y	-0-			26
07	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	176 1	3587 2	Y	-0-			26
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	187 1	4245 2	Y	-0-			26
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	186 1	3861 2	Y	-0-			26
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	199 1	3893 2	Y	-0-			26
*11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	199 1	3948 2	Y	-0-			26

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 - 4382			
06	431	X	149	-0-	-282	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-				-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-				-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-				-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-				-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570			
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	210 1	4432 2	Y	-0-				24
07	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	207 1	4232 2	Y	-0-				24
08	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	115 1	2603 2	Y	-0-				24
09	4800	X	1642	-0-	-3158	-0-	75 1	1567 2	Y	-0-				24
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	211 1	4136 2	Y	-0-				24
*11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	349 1	6931 2	Y	-0-				24

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 - 4402			
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	15 1	325 2	Y	-0-				-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-				-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 2	Y	-0-				-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-				-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	3 1	64 2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 - 4536			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 - 4462			
06	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	596 1	12552 2	Y	15				29
							17 9							
07	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	668 1	13648 2	Y	-0-				29
08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	643 1	14609 2	Y	9				38
							10 9							
09	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	657 1	13661 2	Y	4				42
							4 9							
10	13950	X	13663	-0-	-287	-0-	664 1	12990 2	Y	8				50
							9 9							
11	13500	X	12831	-0-	-669	-0-	614 1	12200 2	Y	15				65
							17 9							

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4500)				40032 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4342 - 4528
06	7434	7434	-0-	-0-	-0-	337	1	7097	2	Y	-0-	-0-
07	8657	8657	-0-	-0-	-0-	404	1	8253	2	Y	-0-	-0-
08	9085	9085	-0-	-0-	-0-	383	1	8702	2	Y	-0-	-0-
09	8714	8714	-0-	-0-	-0-	400	1	8314	2	Y	-0-	-0-
*10	10092	10092	-0-	-0-	-0-	490	1	9602	2	Y	-0-	-0-
*11	8970	8970	-0-	-0-	-0-	430	1	8540	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (4600)				40032 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
06	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1169	1	24617	2	Y	-0-	-0-
07	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	1116	1	22789	2	Y	-0-	-0-
08	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	1057	1	24036	2	Y	-0-	-0-
09	24630 X	21513	-0-	-3117	-0-	987	1	20526	2	Y	-0-	-0-
10	25730 X	20895	-0-	-4835	-0-	1015	1	19880	2	Y	-0-	-0-
11	24900 X	18567	-0-	-6333	-0-	889	1	17678	2	Y	-0-	-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW)				40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GAYLE, B. B.		WELL #:		1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID ->	107201	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7457 - 7464
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170

HESTER, CARL T.				WELL #:	2	RRCID ->	207664	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7420 - 7430
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES		040797		WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014			
		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 3140		-		3142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC. WELDER HEIRS "A"		268602		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999			
		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3263		-		3269			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)		40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DFG OIL & GAS, LLC MA 206 C		216726		WELL #: 1-C		RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998			
		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3815		-		3820			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)		40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DFG OIL & GAS, LLC MA 206 C		216726		WELL #: 1-T		RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998			
		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3921		-		3928			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC MATTHEW-KUESTER		701560		WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010			
		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8030		-		8070			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
MATTHEW-KUESTER														
40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
701560														
WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MILNER														
40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			45

VALENCE OPERATING COMPANY														
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT														
881167														
WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1050 N	1002	-0-	-48	B	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		Y	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
SCHULTHEISS GAS UNIT														
40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
712336														
WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2130 #	1951	-0-	-179		-0-	1931	2	20	9	N	18		170
07	2315 R	2315	-0-	-0-		-0-	2280	2	35	9	N	32		202
08	2139 #	1876	-0-	-263		-0-	1855	2	21	9	N	19		221
09	2130 R	2130	-0-	-0-		-0-	2090	2	40	9	N	36	167 1	90
10	2139 #	1626	-0-	-513		-0-	1608	2	18	9	N	16		106
11	2250 #	NO RPT	-0-	-2250		-0-					N	NO RPT		106

HELEN GOHLKE (YEGUA K)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
CHARLES KUESTER A-207 A														
40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
040797														
WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CAMOIL, INC.				127449					
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352	- 5358
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FRIAR, THOMAS				WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120	Y	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE (850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587					
MUSSELMAN				WELL #: 1	RRCID -> 159647	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 3661	PERF. 606	- 762
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT		
FIVE-JAB, INC.				271310					
PANCHO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517	- 1520
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
JACOBS, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	058702	COMPL. DATE	05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786 - 8800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	133
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425												
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184593	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11060 - 11110				
06	21635	X	21635	-0-	-0-	21455	2	180	9	N	164	184	1	146
07	20832	X	19279	-0-	-1553	19092	2	187	9	N	170	187	1	129
08	20274	X	16945	-0-	-3329	16818	2	127	9	N	115	186	1	58
09	21660	X	17832	-0-	-3828	17666	2	166	9	N	151			209
10	22351	X	17508	-0-	-4843	17391	2	117	9	N	106	185	1	130
11	21630	X	17664	-0-	-3966	17457	2	207	9	N	188	178	1	140

JACOBS BRUMUND GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187539	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11106 - 11124
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92 1
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2016 - P/A 10/14/2016										

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970)		40234 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC.		292166								
WENDTLAND		WELL #:	1	RRCID ->	168758	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2918 - 2920
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX)		40238 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
G E OPERATING, INC.		292166								
RUSCHHAUPT		WELL #:	2	RRCID ->	144055	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 5473 - 5476
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)			40238 205		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
LINN OPERATING, INC.			501545											
GONZALES, MAURO ESTATE			WELL #: 9		RRCID -> 124189			COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2700 X	2268	-0-	-432	-0-	605	1	1618	2	Y	41			130
						45	9							
07	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	675	1	2015	2	Y	40	108	1	62
						44	9							
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	861	1	3029	2	Y	59			121
						65	9							
09	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	672	1	2036	2	Y	42			163
						46	9							
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	739	1	2272	2	Y	61	122	1	102
						67	9							
11	3840 X	3162	-0-	-678	-0-	723	1	2383	2	Y	51			153
						56	9							

GONZALES, FELICE			WELL #: 1		RRCID -> 129362			COMPL. DATE 06/12/1988			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120			
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	986	1	2639	2	N	8			211
						9	9							
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	921	1	2749	2	N	40	186	1	65
						44	9							
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	791	1	2786	2	N	45			110
						50	9							
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	919	1	2788	2	N	37			147
						41	9							
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	905	1	2782	2	N	28			175
						31	9							
*11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	876	1	2888	2	N	44	189	1	30
						48	9							

VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 258701			COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266			
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			50
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1557	2	42	9	Y	38			88
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			88
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			88
10	1209 N	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-			88
11	1170 N	66	-0-	-1104	-0-	25	2	41	9	Y	37			125

WOFFORD, C. J.			935452											
COCKE AND GOODRICH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 134136			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136			
06	15330 X	13891	-0-	-1439	-0-	13528	2	363	9	N	330	325	1	156
07	15841 X	13832	-0-	-2009	-0-	13457	2	375	9	N	341	479	1	18
08	15500 X	13201	-0-	-2299	-0-	12831	2	370	9	N	336	301	1	53
09	15000 X	11986	-0-	-3014	-0-	11624	2	362	9	N	329	329	1	53
10	15190 X	11852	-0-	-3338	-0-	11490	2	362	9	N	329	322	1	60
11	13890 X	11491	-0-	-2399	-0-	11129	2	362	9	N	329	316	1	73

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)			40239 760		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.			127449											
FRIAR, A.			WELL #: 5		RRCID -> 148215			COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-			20

HELM (PETTUS)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
STARR-GUNN												
WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 #	-0-	-0-	-300 B	-5363		N	-0-			-0-
07		93 #	78	-0-	-15 B	-5378	9 1	N	-0-	69 2		-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93 B	-5471		N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-5561		N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93 B	-5654		N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-5744		N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
TULLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3990 #	3841	-0-	-149	-0-	3637 2	N	185	204 9	183 1	77
07		3782 #	3697	-0-	-85	-0-	3697 2	N	-0-			77
08		3782 #	3609	-0-	-173	-0-	3609 2	N	-0-			77
09		3840 #	3613	-0-	-227	-0-	3613 2	N	-0-			77
10		3968 #	3702	-0-	-266	-0-	3702 2	N	-0-			77
*11		3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	173	190 9	185 1	65

HENZE (SLICK)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
HENZE, MARY												
WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 9700)												
LONE OAK ENERGY INC												
KERLICK												
WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696												
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
*05		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	45	50 9	191 1	35
*06		1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	44	48 9		79
*07		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	46	51 9		125
08		1612 #	1029	-0-	-583	-0-	1007 2	N	20	22 9		145
09		1560 #	1083	-0-	-477	-0-	1066 2	N	15	17 9		160
*10		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	21	23 9		181
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			181

HENZE (WILCOX 10850)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
KERLICK GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	24938 2	N	482	530 9	567 1	94
07		25110 X	25008	-0-	-102	-0-	24438 2	N	518	570 9	356 1	256
08		26908 X	24212	-0-	-2696	-0-	23692 2	N	473	520 9	554 1	175
09		26040 X	20425	-0-	-5615	-0-	19982 2	N	403	443 9	369 1	209
10		26598 X	18760	-0-	-7838	-0-	18382 2	N	344	378 9	371 1	182
11		25470 X	18497	-0-	-6973	-0-	18088 2	N	372	409 9	365 1	189

 HENZE (WILCOX 10850) //CONT.// 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 RAGARS OIL & GAS CO. 687920
 KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

 HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

 PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

06	2700 #	2027	-0-	-673	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2418 #	1992	-0-	-426	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
08	2108 #	1582	-0-	-526	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	2040 #	1482	-0-	-558	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	2108 #	1442	-0-	-666	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

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

 HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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

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

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALHOUN		
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER, MRS. E. H.		WELL #:		15	RRCID ->	141533	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5479	PERF.	5287 -	5292
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

WELDER "B"		WELL #:		12U	RRCID ->	143119	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5371 -	5374
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5349 -	5494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 -	5260
L. M. DIEMER		WELL #:		4									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-36)		WELL #:		40957 044	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257502	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 -	5260
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37)		WELL #:		40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836									
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5223 -	5228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSEY (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06	1740 #	1419	-0-	-321	-0-	1419	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	1736 #	1328	-0-	-408	-0-	1328	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	1	N	-0-	-0-	-0-	
09	1680 #	1678	-0-	-2	-0-	1678	1	N	-0-	-0-	-0-	
10	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	1	N	-0-	-0-	-0-	
11	1740 #	1589	-0-	-151	-0-	1589	1	N	-0-	-0-	-0-	

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638												
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638												
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
BAYLOR OPERATING, LLC 058832												
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC				058832									
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5402 - 5408	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-41)				40957 110	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5202 - 5458	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-44)				40957 132	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638									
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID ->	257503	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408 - 5458	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (F-47)
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC
L. M. DIEMER

40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
622638
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSEY (GRETA STRINGER)
FREDDCO
WELDER, P.H. -C-

40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
284921
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
BONNER, R. R.

549836
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANDER, O. M.

WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (2670 SAND)
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
VANDENBERG, M. T.

40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
549836
WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (3400)
BAYLOR OPERATING, LLC
WELDER, P. H. "B"

40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
058832
WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

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

HEYSER (3550)		40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
VIOLA PROD., INC.		886217										
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FREDCO		284921		WELL #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A		
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976		
SCHULTZ, L. P.												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

HEYSEY (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322		
SCHULTZ, L. P.														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 7		RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 4292 - 4307		
TRAYLOR, T. P. -B-														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 4		RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 4394 - 4421		
TRAYLOR, T. P. -B-														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
C.W. PICKERING, INC.		121104		WELL #: 5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4412 - 4416		
TRAYLOR, T. P. -B-														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ, L.P.		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WELDER, P.H. -C-		16		WELL #: 3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4454 - 4456		
SCHULTZ, L.P.														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FREDCO		284921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WELDER, P.H. -C-		16		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440		
FREDCO														
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47	2		Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-		-0-	

HEYSEY (4400)		//CONT.// 40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446			
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	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-		-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SCHULTZ, L. P.		WELL #: 7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BENNETT, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BONNER, R. R.		WELL #: 6		RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455													
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	344	1	N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	369	1	N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	-0-	386	1	N	-0-			-0-

HEYSEY (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
BAYLOR OPERATING, LLC 058832													
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426													
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WELDER "A"		WELL #:		53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FREDCO		284921		WELL #:		15		RRCID -> 131493		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388	
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-		

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12		RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-		

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-		-0-		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		-0-		

HEYSER (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832											
WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832								
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		6 D	RRCID ->	090361	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5478 - 5483
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	090363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	4050 - 4100
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	090365	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5470 - 5480
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELDER, P. H. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5476 - 5486
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5437 - 5470
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
FREDCO				284921					
WELDER, P. H. -C-				WELL #: 5	RRCID -> 060569	COMPL. DATE 12/07/1974	TOTAL DEPTH 5476	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.				WELL #: 6	RRCID -> 071445	COMPL. DATE 12/21/1989	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 5004 - 5066	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H. (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 090798	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)				WELL #: 1	RRCID -> 090801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61	Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61	Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-61	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

WELDER, P. H. -C-				WELL #: 17	RRCID -> 091867	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 5470	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WELDER, P. H. -C-				WELL #: 4	RRCID -> 130936	COMPL. DATE 05/13/1989	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5414 - 5432	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 - 5415
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 - 4180
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438 - 5444
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356		-		5366	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

BENNETT, W.H.		WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5376		-		5386	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 5418		-		5457	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5421		-		5430	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1		RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5400		-		5410	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15		RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5422		-		5431	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/2016											

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/2016											

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

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

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

06	128 N	128	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			64
07	124 N	-0-	-0-	-124		-0-	Y	-0-			64
08	207 N	207	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			64
09	120 N	-0-	-0-	-120		-0-	Y	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			64
*11	218 N	218	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3450 X	2820	-0-	-630	-0-	150 1	2561 2	Y	99	166 1	162
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	109 9			22		184
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	155 1	2642 2	Y	30	158 1	56
*09	DLQ G-10	2668	-0-	2668	5498	150 1	2490 2	Y	25		81
*10	DLQ G-10	2584	-0-	2584	8082	155 1	2398 2	Y	28		109
*11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	10451	150 1	2176 2	Y	39		148

HEYSER (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

HEYSER, EAST (8040)		40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
WELDER B		WELL #: 12 L		RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEYSEY, SE. (6250)		//CONT.// 40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.// 058832										
WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224				
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)	(-)	AMT	AMT	CODE	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
BLUHM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000			
06	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2	N	-0-		112
07	1519 N	1223	-0-	-296	-0-	1223	2	N	-0-		112
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		112
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-		112
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		112
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		112

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942			
06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		164
07	1612 X	1555	-0-	-57	-0-	1555	2	N	-0-		164
08	1736 X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2	N	-0-		164
09	1740 X	1392	-0-	-348	-0-	1392	2	N	-0-		164
10	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2	N	-0-		164
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	1229	2	N	-0-		164

PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948			
06	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		23
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		23
08	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1053	2	N	-0-		23
09	1200 X	914	-0-	-286	-0-	914	2	N	-0-		23
10	1240 X	1062	-0-	-178	-0-	1062	2	N	-0-		23
11	1200 X	847	-0-	-353	-0-	847	2	N	-0-		23

PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069			
06	1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2	N	-0-		16
07	1643 X	1357	-0-	-286	-0-	1357	2	N	-0-		16
08	1581 X	1147	-0-	-434	-0-	1147	2	N	-0-		16
09	1530 X	1093	-0-	-437	-0-	1093	2	N	-0-		16
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		16
11	1440 X	1170	-0-	-270	-0-	1170	2	N	-0-		16

KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 262002		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079			
06	2460 X	1005	-0-	-1455	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
07	1953 X	759	-0-	-1194	-0-	759	2	N	-0-		-0-
08	1488 X	729	-0-	-759	-0-	729	2	N	-0-		-0-
09	1050 X	459	-0-	-591	-0-	459	2	N	-0-		-0-
10	1054 X	625	-0-	-429	-0-	625	2	N	-0-		-0-
11	1020 X	509	-0-	-511	-0-	509	2	N	-0-		-0-

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:	1	RRCID ->	223542	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	16004	PERF.13468 - 13486		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13188	13188	-0-	-0-	-0-	894 1	12294 2	N	-0-		-0-	
07	11127	11127	-0-	-0-	-0-	1026 1	10101 2	N	-0-		-0-	
08	9262	9262	-0-	-0-	-0-	1026 1	8236 2	N	-0-		-0-	
09	4621	4621	-0-	-0-	-0-	794 1	3827 2	N	-0-		-0-	
*10	5662	5662	-0-	-0-	-0-	828 1	4834 2	N	-0-		-0-	
11	3300	768	-0-	-2532	-0-	463 1	305 2	N	-0-		-0-	

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
HINNANT HEIRS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	265099	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 2480 - 2500
06	1500 N	809	-0-	-691	-0-	252 1	557 3	N	-0-	-0-
07	1457 N	766	-0-	-691	-0-	241 1	525 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1011	-0-	-384	-0-	209 1	802 3	N	-0-	-0-
09	189 N	-0-	-0-	-189	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
LUCAS, R.		WELL #:	1	RRCID ->	261924	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 5612 - 5621
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108 1	1603 3	Y	26	89
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	152 1	1630 3	Y	114	141 1 62
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	125 9	1958 3	Y	30	92
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	148 1	2588 3	Y	25	117
10	1922 X	1413	-0-	-509	-0-	33 9	1243 3	Y	22	139
11	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	164 1	1596 3	Y	25	164
						24 9				
						28 9				
						160 1				
						28 9				

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
ROBINSON, D. E.		WELL #:	4	RRCID ->	101468	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3533 - 3536
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39 1	131 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	144	-0-	144	144	144 2		N	-0-	-0-
09	0 W	134	-0-	134	278	134 2		N	-0-	-0-
10	0 W	158	-0-	158	436	158 2		N	-0-	-0-
11	0 W	154	-0-	154	590	154 2		N	-0-	-0-

PEREZ, FELIPE		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #:	2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3518 - 3604
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	157 1	522 2	N	-0-	74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74
*08	0 W	870	-0-	870	870	870 2		N	-0-	-0-
09	0 W	716	-0-	716	1586	716 2		N	-0-	-0-
10	0 W	650	-0-	650	2236	650 2		N	-0-	-0-
11	0 W	614	-0-	614	2850	614 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY (3535)		//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
STAUSS		WELL #:		1	RRCID -> 188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 - 3488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 7	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627 - 4630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	3184	-0-	3184	15128	3161 2	23 9	N	21		91
07	15128		2676	-0-	-12452	2676	2676 2		N	-0-	77 1	14
08	3466		3466	-0-	-0-	2676	3466 2		N	-0-		14
09	3664		3664	-0-	-0-	2676	3639 2	25 9	N	23		37
*10	4755		4755	-0-	-0-	2676	4734 2	21 9	N	19		56
*11	3995		3995	-0-	-0-	2676	3986 2	9 9	N	8		64

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
HOLT, A. G.		WELL #:		1	RRCID -> 108202	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4721 - 4725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		996
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		996
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		996
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		996
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	916 7	80
11	14B2	EXT	1525	-0-	1525	1525	1525 2		N	-0-		80

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150)				42261 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
WILSON HYDROCARBON INC.				929170								
SIEVERS, EDWALD ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 078998	COMPL. DATE	09/29/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5162 - 5166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLY (FRIO 3050)				42261 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
GEFFERT-HOEFLING		WELL #:		1	RRCID -> 276760	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3035 - 3036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4648		4648	-0-	-0-	-0-	4648 2		N	-0-		-0-
07	5145 R		5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-		-0-
08	6549 R		6549	-0-	-0-	-0-	6549 2		N	-0-		-0-
09	6481		6481	-0-	-0-	-0-	6481 2		N	-0-		-0-
*10	7818		7818	-0-	-0-	-0-	7818 2		N	-0-		-0-
*11	6360		6375	-0-	15	15	6375 2		N	-0-		-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900)			42261 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
WILSON HYDROCARBON INC.			929170									
SIEVERS, EDWALD ET AL			WELL #:		3 C		RRCID -> 078999		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.)			42261 750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT		
WILSON HYDROCARBON INC.			929170									
SIEVERS, EDWALD ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 062039		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOLLY, NW. (3050)			42265 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT		
MORRISON, FRANK A.			588680									
BOLDT, AMELIA			WELL #:		1 T		RRCID -> 034281		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016												

HOLLY, WEST (VICKSBURG)			42268 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
WILSON HYDROCARBON INC.			929170									
BOLDT, E. D.			WELL #:		1		RRCID -> 089009		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOLLY, WEST (YEGUA)			42268 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336									
HOBLLT UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 274173		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	70290		N	-0-			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	70290		N	NO RPT			-0-	

HOLZMARK (PETTUS 4150)			42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
DONNA-LYNNNE OIL CO.			222439									
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4126 - 4174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY			251883				ONE WELL			CNTY: BEE		
HOLZMARK			222439									
YORK			WELL #:	4	RRCID ->	279009	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4117 - 4122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-			N		-0-	45
07		2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			N		-0-	45
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45

HOLZMARK (WHITSETT)			42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
DONNA-LYNNNE OIL CO.			222439									
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3032 - 3034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOLZMARK (10800)			42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.			945936									
DOMINION FEE			WELL #:	2	RRCID ->	218589	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11084 - 11106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	42

HOLZMARK (11100, C2)			42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
XTO ENERGY INC.			945936									
DOMINION FEE			WELL #:	1	RRCID ->	211703	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11100 - 11130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83

OIL AND GAS DIVISION

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #:	1	RRCID ->	216684	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	16004	PERF.13898 - 15180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID ->	231492	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7928 - 7947
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013										

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
KALER ENERGY CORP.		450261								
HOLZMARK		WELL #:	A 1	RRCID ->	210756	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8588 - 8622
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	508	479 1 130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	470	481 1 119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	492	491 1 120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	458	492 1 86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	513	323 1 276
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	276

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
BROWN, ED		WELL #:	1	RRCID ->	207642	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10142 - 10662
06	3510 X	1170	-0-	-2340	-0-	366 1	791 2	N	12	77
						13 9				
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	77
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	77
09	2340 X	22	-0-	-2318	-0-	5 1	17 2	N	-0-	77
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	77
11	1170 X	16	-0-	-1154	-0-	3 1	13 2	N	-0-	77

BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		411736								
		WELL #:	6	RRCID ->	228044	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10525 - 10572
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	641 1	1383 2	N	14	149
						15 9				
07	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	853 1	2317 2	N	22	171
						24 9				
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	480 1	2480 2	N	26	197
						29 9				
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	556 1	1829 2	N	-0-	197
10	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	561 1	2096 2	N	8	205
						9 9				
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	520 1	1933 2	N	-0-	205

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884		WELL #: 1		RRCID -> 164643		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2934 - 2936	
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-				-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-				-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPE (JACOBS 2980)														
MOOSE OPERATING CO., INC. DEBORD										42528 128	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
										582558				
										WELL #: 1	RRCID -> 168426	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2977 - 2979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														
NSE KLIMITCHEK MEGAN										614122				
										WELL #: 2	RRCID -> 235953	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3107 - 3108
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOPE (MIOCENE 1250)														
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC REID										42528 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
										489720				
										WELL #: 1R	RRCID -> 263676	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 1105 - 1108
06	2670	#	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		-0-		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOPE (MIOCENE 2500)														
B.P. PRODUCTIONS INC. GEO-HOPE										42528 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
										040797				
										WELL #: 3	RRCID -> 190685	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2564 - 2583
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														
RODEN										489720				
										WELL #: 4	RRCID -> 257536	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2428 - 2433
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HOPE (MIOCENE 2550)														
MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS										42528 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
										573226				
										WELL #: 1	RRCID -> 221482	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2869 - 2872
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679								
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	Y	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259														
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245914		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700								
06	2130 #	366	-0-	-1764	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	2201 #	1169	-0-	-1032	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1920 #	1022	-0-	-898	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1178 #	732	-0-	-446	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	1140 #	622	-0-	-518	-0-	622	3			N	-0-					-0-
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955														
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462														
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

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

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

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

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

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

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	72	1	61	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462															
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
B D PRODUCTION CO., INC. 040190															
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510															
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			113
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	252	1	2428	2	N	14	1	8	126
							15	9							
08		3100 N	6089	-0-	2989	2989	372	1	5667	2	N	45			171
							50	9							
09		3000 N	5422	-0-	2422	5411	360	1	5040	2	N	20	1	8	190
							22	9							
10		3100 N	4933	-0-	1833	7244	360	1	4566	2	N	6			196
							7	9							
*11		11461 X	4217	-0-	-7244	-0-	360	1	3824	2	N	30	179	1	1 8 46
							33	9							

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955															
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474															
06		3000 N	1486	-0-	-1514	4471	696	1	790	3	Y	-0-			27
07		3100 N	1863	-0-	-1237	3234	1043	1	820	3	Y	-0-			27
08		3100 N	1908	-0-	-1192	2042	995	1	913	3	Y	-0-			27
09		3000 N	1720	-0-	-1280	762	932	1	788	3	Y	-0-			27
10		3100 N	2581	-0-	-519	243	1231	1	1350	3	Y	-0-			27
*11		2243 X	2000	-0-	-243	-0-	1140	1	860	3	Y	-0-			27

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955														
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	2003	1	2273	3	N	22			63
						24	9							
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1750	1	1376	3	N	2			65
						2	9							
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1619	1	1486	3	N	2			67
						2	9							
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	1732	1	1465	3	N	6			73
						7	9							
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	1578	1	1730	3	N	4			77
						4	9							
11	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	1462	1	1104	3	N	-0-			77
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483														
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	31	1	153	3	Y	-0-			105
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	Y	-0-			105
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-			105
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-			105
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-			105
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	105	1	79	3	Y	-0-			105
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463														
06	1286 N	896	-0-	-390	-0-	167	1	729	2	Y	-0-			92
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	2	Y	-0-			92
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	108	1	599	2	Y	-0-			92
09	900 N	126	-0-	-774	-0-	24	1	102	2	Y	-0-			92
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			92
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			92
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834														
06	4110 X	3482	-0-	-628	-0-	650	1	2832	2	N	-0-			60
07	4247 X	3549	-0-	-698	-0-	380	1	3169	2	N	-0-			60
08	4247 X	3674	-0-	-573	-0-	561	1	3113	2	N	-0-			60
09	3600 X	3451	-0-	-149	-0-	644	1	2807	2	N	-0-			60
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	583	1	3156	2	N	-0-			60
11	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	435	1	3121	2	N	-0-			60
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894														
06	3690 X	3377	-0-	-313	-0-	630	1	2747	2	N	-0-			185
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	N	-0-			185
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	474	1	2627	2	N	-0-			185
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	666	1	2900	2	N	-0-			185
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	646	1	3500	2	N	-0-			185
*11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	507	1	3638	2	N	-0-			185
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977														
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	Y	-0-			61
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	Y	-0-			61
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-			61
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	2	Y	-0-			61
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-			61
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	2	Y	-0-			61

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602										
PRITCHARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262983	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10156 - 10225		
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
06	1080 X	911	-0-	-169	-0-	901	2	10	9	N	9			84
07	1116 X	321	-0-	-795	-0-	318	2	3	9	N	3			87
08	1209 X	519	-0-	-690	-0-	518	2	1	9	N	1			88
09	1170 X	58	-0-	-1112	-0-	58	2			N	-0-			88
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			88
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			88

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521					CNTY: LAVACA					
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277					CNTY: LAVACA					
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.12437 - 12836		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (WILCOX 7700)				42528 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
YNA				WELL #:	1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7754 - 7776		
06	9480	5788	-0-	-3692	-0-	90	1	5582	2	N	105	179	1	280
07	9796	4164	-0-	-5632	-0-	116	9	93	1	N	66	172	1	174
08	9796	3355	-0-	-6441	-0-	73	9	93	1	N	67			241
09	9480	3469	-0-	-6011	-0-	74	9	90	1	N	51			292
10	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	56	9	93	1	N	17	194	1	115
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT			115

HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
YNA				WELL #:	1	RRCID ->	278535	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8549 - 8554		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 8800)		//CONT.//		42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067									
WILLIAMS				WELL #:	1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244									
WADE				WELL #:	1	RRCID ->	250456	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9590 - 9610
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - P/A 09/01/15													

HOPE (YEGUA 4850)				42528 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION				069458									
YEGUA EAST				WELL #:	1 T	RRCID ->	216501	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5073 - 5082
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91

HOPE (13,600)				42528 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
HENLEY GU				WELL #:	6	RRCID ->	255746	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13502 - 13540	
06	14650	14650	-0-	-0-	-0-	1825	1	12758	2	Y	61	139	1	69
						67	9							
07	18112	18110	-0-	-2	-0-	1444	1	16574	2	Y	84			153
						92	9							
08	15753 R	15753	-0-	-0-	-0-	3199	1	12486	2	Y	62	165	1	50
						68	9							
09	14640 #	9943	-0-	-4697	-0-	2627	1	7268	2	Y	44			94
						48	9							
10	18104 #	10828	-0-	-7276	-0-	2738	1	8037	2	Y	48			142
						53	9							
11	17520 #	10388	-0-	-7132	-0-	2618	1	7736	2	Y	31			173
						34	9							

HOPE (14,000)				42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
HENLEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	198764	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14049 - 14253	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (14,000)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HENLEY GU //CONT.// 076861													
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	359 1	2506 2	Y	12	23 1		-0-
							13 9						
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	102 1	1174 2	Y	6			6
							7 9						
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	308 1	1203 2	Y	6	12 1		-0-
							7 9						
09		1830 N	1328	-0-	-502	-0-	351 1	970 2	Y	6			6
							7 9						
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	352 1	1032 2	Y	6			12
							7 9						
*11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	331 1	979 2	Y	-0-			12
HENLEY GU													
WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480													
06		3000 N	3091	-0-	91	91	385 1	2693 2	Y	12	29 1		6
							13 9						
07		2295 N	2204	-0-	-91	-0-	176 1	2017 2	Y	10			16
							11 9						
08		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	224 1	873 2	Y	5	12 1		9
							6 9						
09		3090 X	2338	-0-	-752	-0-	618 1	1709 2	Y	10			19
							11 9						
10		3193 X	2436	-0-	-757	-0-	616 1	1808 2	Y	11			30
							12 9						
11		3090 X	2303	-0-	-787	-0-	580 1	1715 2	Y	7			37
							8 9						
HOPE, NE. (1100)													
STRATCO OPERATING CO., INC. 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
TERRY-GUTIERREZ UNIT 825462													
WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (2700)													
SCHINDLER EXPLORATION INC. 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
DEBORD, L. E. 752125													
WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/12/2016													
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462													
O. TERRY 825462													
WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609													
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700)		//CONT.//		42531 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		825462										
GOTT		WELL #:		3	RRCID ->	220705	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2702 -	2706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GEO-HOPE		WELL #:		1	RRCID ->	190690	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3267 -	3277	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HENRY HORADAM FAMILY LP				378533										
HORADAM BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	163792	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2159 -	2165	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC				433110										
HEINRICH, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2232 -	2377	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DASBEK ENERGY, L.L.C.				201291										
POWELL		WELL #:			RRCID ->	225088	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	7884 -	7894	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012														

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635										
PEREIRA, F. R.		WELL #:		4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	4578 -	4580	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581													
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	18230	-0-	18230	360984	18230	2		N	-0-		127
07		12236	12236	-0-	-0-	360984	12234	2	2	9	N	2	129
08		19437	15127	-0-	-4310	356674	15018	2	109	9	N	99	228
09		18810	1880	-0-	-16930	339744	1880	2			N	-0-	228
10		19437	10	-0-	-19427	320317	10	2			N	-0-	228
*11		18810	15906	-0-	-2904	317413	15900	2	6	9	N	5	233

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068													
06		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	3348	1	6077	2	N	-0-	78
07		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	3460	1	5926	2	N	-0-	78
08		9765 X	8803	-0-	-962	-0-	3571	1	5232	2	N	-0-	78
09		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	3388	1	6404	2	N	-0-	78
10		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	3387	1	7128	2	N	-0-	78
11		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT	78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581													
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887													
06		210 X	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-	338
07		31 X	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	338
08		124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-	338
09		120 X	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-	338
10		124 X	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-	338
11		60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-	338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535													
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	132
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	132
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	132
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-	132
10		372 N	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-	132
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	132

HORDES CREEK (YEGUA #3)														
DASBEK ENERGY, L.L.C.														
POWELL														
42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
201291														
WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1620 #	1252	-0-	-368	-0-	63 1	1135 3	N	49	120 1			64
07		1519 #	885	-0-	-634	-0-	54 9	810 3	N	3				67
08		992 #	44	-0-	-948	-0-	3 9	38 3	N	-0-				67
09		1260 #	83	-0-	-1177	-0-	6 1	53 3	N	-0-				67
10		1302 #	1070	-0-	-232	-0-	30 1	997 3	N	3				70
11		1260 #	762	-0-	-498	-0-	70 1	712 3	N	2				72
							3 9							
							48 1							
							2 9							

HORDES CREEK (4870)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
POWELL, GENTRY T. -A-														
42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
828352														
WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882														
06		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2702 2	65 9	Y	59	184 1			94
07		2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2693 2	7 9	Y	6				100
08		3100 #	2660	-0-	-440	-0-	2656 2	4 9	Y	4				104
09		3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372 2		Y	-0-				104
10		3100 #	2521	-0-	-579	-0-	2520 2	1 9	Y	1				105
*11		4350	4350	-0-	-0-	-0-	4329 2	21 9	Y	19				124

HORDES CREEK, SOUTH (1950)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
PERIERA														
42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
224880														
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537														
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOUDMAN (COLE 1700)														
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.														
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1														
42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
093101														
WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878														
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				06/10/2016	- P/A	06/10/2016					

HOUDMAN (PETTUS B)														
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.														
MOORE, BILL ET AL														
42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
093101														
WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2016	- P/A	06-15-2016					

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	672	1	3218	2	N	30		197
07	3193 X	3169	-0-	-24 B	-0-	33	9	2497	2	N	25	180 1	42
08	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	644	1	2764	2	N	60		102
09	3090 X	495	-0-	-2595 B	-0-	28	9	332	2	N	3		105
10	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-	160	1			N	-0-		105
*11	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	3	9	2804	2	N	-0-		158

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

06	4530 X	4000	-0-	-530 B	-0-	720	1	3244	2	N	33		170
07	4681 X	3697	-0-	-984 B	-0-	36	9	3046	2	N	27		197
08	5053 X	4283	-0-	-770 B	-0-	621	1	3577	2	N	22	192 1	27
09	4890 X	438	-0-	-4452 B	-0-	30	9	227	2	N	3		30
10	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-	208	1			N	-0-		30
*11	7131 X	7131	-0-	-0- B	-0-	3	9	6235	2	N	-0-		112

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	110	1	741	2	N	1		33
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	1	9	618	2	N	2		35
08	1488 N	1060	-0-	-428 B	-0-	115	1	937	2	N	3		38
09	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	2	9	33	2	N	-0-		38
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-	21	1			N	-0-		38
11	1020 N	740	-0-	-280 B	-0-	60	1	680	2	N	-0-		53

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

06	3150 X	1716	-0-	-1434 B	-0-	290	1	1420	2	N	5		93
07	3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	6	9	2184	2	N	3		96
08	3596 X	2661	-0-	-935 B	-0-	300	1	2159	2	N	5		101
09	3480 X	355	-0-	-3125 B	-0-	496	1	225	2	N	2		103
10	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-	128	1			N	-0-		103
11	2580 X	2312	-0-	-268 B	-0-	2	9	2092	2	N	-0-		113

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ASPEN ENERGY, INC. 035449
 HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

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

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	986	1	3359	2	N	49	181 1	35
07	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	54	9	1053	1	N	45		80
08	3689 X	3541	-0-	-148 B	-0-	50	9	650	1	N	42		122
09	4410 X	633	-0-	-3777 B	-0-	46	9	98	1	N	10		132
10	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-	11	9			N	-0-		132
11	4410 X	3955	-0-	-455 B	-0-	725	1	3230	2	N	-0-		175

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505													
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	435	1	3485	2	N	25		190
07	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	28	9	330	1	N	8		198
08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	9	9	405	1	N	23		221
09	1085 X	1085	-0-	-0- B	-0-	25	9	120	1	N	4		225
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-	4	9			N	-0-		225
*11	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	405	1	2614	2	N	198	198 1	105
						218	9						

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277													
06	3030 X	22	-0-	-3008 B	-0-	22	2			N	-0-		114
07	3317 X	30	-0-	-3287 B	-0-	30	2			N	-0-		114
08	3317 X	543	-0-	-2774 B	-0-	44	1	499	2	N	-0-		114
09	3210 X	1198	-0-	-2012 B	-0-	399	1	799	2	N	-0-		114
10	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-		114
*11	1471 X	1471	-0-	-0- B	-0-	264	1	1207	2	N	-0-		115

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294													
06	1980 X	1178	-0-	-802 B	-0-	234	1	908	2	N	33		93
07	3162 X	1018	-0-	-2144 B	-0-	36	9	225	1	N	43		136
08	3162 X	1197	-0-	-1965 B	-0-	47	9	198	1	N	15		151
09	3060 X	180	-0-	-2880 B	-0-	17	9	28	1	N	4		155
10	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-	4	9			N	-0-		155
11	1170 X	641	-0-	-529 B	-0-	105	1	536	2	N	-0-		160

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496													
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-		294
07	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-		294
08	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		294
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		294
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		294
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96	194 1	1

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	257927	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412	
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
06	2850 X	889	-0-	-1961 B	-0-	140	1	688	2	N	55		119
07	2945 X	196	-0-	-2749 B	-0-	61	9	10	1	N	15		134
08	1753 X	1753	-0-	-0- B	-0-	17	9	264	1	N	48		182
09	900 X	548	-0-	-352 B	-0-	53	9	77	1	N	50		232
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-	55	9						283
11	1710 N	845	-0-	-865 B	-0-	75	1	558	2	N	193	193 1	116
						212	9						

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)				42846 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248652	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10170 - 10182	
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
06	1890 X	1295	-0-	-595 B	-0-	210	1	944	2	N	128		365
07	2046 X	1942	-0-	-104 B	-0-	141	9	310	1	N	194	386 1	173
08	2046 X	1995	-0-	-51 B	-0-	213	9	310	1	N	252	364 1	61
09	1980 X	146	-0-	-1834 B	-0-	277	9	16	1	N	42		103
10	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-	46	9						103
*11	1966 X	1966	-0-	-0- B	-0-	261	1	1705	2	N	-0-		263

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)				42864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DICKSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	154087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	12252 - 12260	
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
06	6930 X	6076	-0-	-854	-0-	1108	1	4928	2	Y	36		111
07	6851 X	6162	-0-	-689	-0-	40	9	1147	1	Y	30		141
08	DLQ G-10	5464	-0-	5464	5464	33	9	1019	1	Y	35		176
09	DLQ G-10	5180	-0-	5180	10644	39	9	961	1	Y	33		209
10	DLQ G-10	5232	-0-	5232	15876	36	9	985	1	Y	36	170 1	75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15876	40	9			Y	NO RPT		75

ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154631	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14643	PERF.	11700 - 12176	
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
06	4020 X	3726	-0-	-294	-0-	684	1	3042	2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	3874	-0-	-249	-0-	725	1	3149	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4145	-0-	4145	4145	778	1	3367	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	4093	-0-	4093	8238	765	1	3328	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	4193	-0-	4193	12431	796	1	3397	2	Y	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12431					Y	NO RPT		-0-

DICKSON FOUNDATION GU		WELL #:		2	RRCID ->	232239	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	13054	PERF.	12327 - 12963	
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
06	9630 X	6579	-0-	-3051	-0-	1208	1	5371	2	N	-0-		138
07	9951 X	6565	-0-	-3386	-0-	1228	1	5337	2	N	-0-		138
08	DLQ G-10	6940	-0-	6940	6940	1303	1	5637	2	N	-0-		138
09	DLQ G-10	6818	-0-	6818	13758	1274	1	5544	2	N	-0-		138
10	DLQ G-10	6951	-0-	6951	20709	1319	1	5632	2	N	-0-		138
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20709					N	NO RPT		138

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		//CONT.//		42864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838							
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	216386	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15662	PERF. 12279 - 12289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2	N	-0-		30
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		30
08		992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2	N	-0-		30
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		30
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		30
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		30

HUFF (199)				43270 022	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR -H-		WELL #:		21	RRCID ->	179355	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 1927 - 1930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF (384 SAND)				43270 078	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 16	RRCID ->	145098	COMPL. DATE	02/21/1993	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 438 - 441
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF (403)				43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
OCONNOR		WELL #:		58	RRCID ->	124700	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4183 - 4186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'CONNOR				WELL #:	65	RRCID ->	143839	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4168 - 4170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

O'CONNOR				WELL #:	74	RRCID ->	214301	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4148 - 4153
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1490 - 1494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382 - 3402					
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160 - 2176					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 2234 - 2242					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2185 - 2193					
06	2820 X	1998	-0-	-822	-0-	1998	1			N	-0-				-0-
07	2914 X	2183	-0-	-731	-0-	2183	1			N	-0-				-0-
08	2914 X	1796	-0-	-1118	-0-	1796	1			N	-0-				-0-
09	2610 X	2046	-0-	-564	-0-	2046	1			N	-0-				-0-
10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	2311	1			N	-0-				-0-
*11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	1			N	-0-				-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2290 - 2293					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2200)		//CONT.// 43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C-				WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 2230 - 2240				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400)		43270 374		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
HUFF GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 076673		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 35D		RRCID -> 152158		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR				WELL #: 56		RRCID -> 239248		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 2470 - 2474				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E-				WELL #: E 8		RRCID -> 261988		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 2466 - 2472				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

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

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

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

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391											
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	2916 - 2926			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO								
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 21-U	RRCID ->	143835	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	2812 - 2818			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	2910 - 2920			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3000)				43270 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		H 17	RRCID ->	170750	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	2873 - 2883			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3250)				43270 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		N 13	RRCID ->	200149	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	3246 - 3251			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF (3400)				43270 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:		N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 - 4678			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		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
HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 3598		- 3606		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-L		RRCID -> 143832		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 3695		- 3698		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4368		- 4372		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5242		- 5250		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-91			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-91							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

HUFF (5500)		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5516 - 5524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (6700)		44014 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710									
HYNES -B-		WELL #: B 1 C		RRCID -> 002253		COMPL. DATE 06/17/1961		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6667 - 6672	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16											

HYNES RANCH (6800)		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SHELTON		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 6746 - 6962	
08	7843	11138	-0-	3295	3295	8451 1	35 2	N	-0-		-0-
						2652 3					
09	DELQ PR	10964	-0-	10964	14259	9057 1	14 2	N	-0-		-0-
						1893 3					
10	7843	15875	-0-	8032	22291	12483 1	3392 3	N	-0-		-0-
11	7590	NO RPT	-0-	-7590	14701			N	NO RPT		-0-

HYSAW (EDWARDS)		44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY III, LP		338746									
CLARK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 002258		COMPL. DATE 10/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11076 - 11107	
06	3450 X	2505	-0-	-945 B	-0-	17 1	2457 2	N	28		132
						31 9					
07	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	568 1	2677 2	N	12		144
						13 9					
08	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	848 1	2751 2	N	62	177 1	29
						68 9					
09	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	170 1	3328 2	N	43		72
						47 9					
10	3410 X	3099	-0-	-311 B	-0-	3081 2	18 9	N	16		88
11	3540 X	3256	-0-	-284 B	-0-	748 1	2484 2	N	22		110
						24 9					

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.//		44028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309								
BEYNON				WELL #: 4381	RRCID -> 242927	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11225	PERF.11124	- 11156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6108 X	6108	-0-	-0- B	-0-	6053 2	55 9	N	50		207
07		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5080 2	43 9	N	39	186 1	60
08		5560 X	5560	-0-	-0- B	-0-	5494 2	66 9	N	60		120
09		5700 X	2956	-0-	-2744 B	-0-	2934 2	22 9	N	20		140
10		5890 X	5539	-0-	-351 B	-0-	5519 2	20 9	N	18		158
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-			N	NO RPT		158

MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID -> 257156	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11066	- 11100			
06		4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461 2		N	-0-		113
07		3503 X	2754	-0-	-749 B	-0-	2754 2		N	-0-		113
08		3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3324 2	2 9	N	2		115
09		4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388 2		N	-0-		115
10		4092 X	3319	-0-	-773 B	-0-	3317 2	2 9	N	2		117
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			N	NO RPT		117

HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID -> 258652	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240	PERF.11116	- 11146			
06		11220 X	8349	-0-	-2871 B	-0-	8349 2		N	-0-		238
07		11594 X	9482	-0-	-2112 B	-0-	9482 2		N	-0-		238
08		11873 X	7969	-0-	-3904 B	-0-	7969 2		N	-0-		238
09		9630 X	7313	-0-	-2317 B	-0-	7313 2		N	-0-	166 1	72
10		9486 X	4587	-0-	-4899 B	-0-	4587 2		N	-0-		72
11		9180 X	NO RPT	-0-	-9180 B	-0-			N	NO RPT		72

WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID -> 262992	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11052	- 11091			
06		615 X	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		203
07		682 X	293	-0-	-389 B	-0-	293 2		N	-0-		203
08		682 X	430	-0-	-252 B	-0-	430 2		N	-0-		203
09		660 X	111	-0-	-549 B	-0-	111 2		N	-0-		203
10		651 X	405	-0-	-246 B	-0-	405 2		N	-0-		203
11		630 X	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		203

BURRIS 54				WELL #: 1	RRCID -> 262993	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11110	- 11148			
06		11490 X	9775	-0-	-1715 B	-0-	9668 2	107 9	N	97		202
07		11873 X	9862	-0-	-2011 B	-0-	9763 2	99 9	N	90	187 1	105
08		11563 X	9869	-0-	-1694 B	-0-	9759 2	110 9	N	100		205
09		10470 X	8616	-0-	-1854 B	-0-	8541 2	75 9	N	68	180 1	93
*10		13874 X	13874	-0-	-0- B	-0-	13828 2	46 9	N	42		135
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780 B	-0-			N	NO RPT		135

IDA WEITZ (3800)				44224 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
BUHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 230789	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 3914	- 3919			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
MCCORD		WELL #:	2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 4579 - 4583
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SCHINDLER		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
		WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GARCITAS CREEK GU		WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806								
ROBERTS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

INEZ, S.W. (2975)		44533 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
UNION CRUDE COMPANY		876326								
MEEKS		WELL #:	1	RRCID ->	133723	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2948 - 2952
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	2850 #	2515	-0-	-335 B	-19608	2515 3	N	-0-			-0-	
07	2728 #	2809	-0-	81 B	-19527	2809 3	N	-0-			-0-	
08	2697 #	2851	-0-	154 B	-19373	2851 3	N	-0-			-0-	
09	2580 #	2612	-0-	32 B	-19341	2612 3	N	-0-			-0-	
10	2821 #	2112	-0-	-709 B	-20050	2112 3	N	-0-			-0-	
11	2760 #	2690	-0-	-70 B	-20120	2690 3	N	-0-			-0-	

J. W. RAY (2000)		45217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DELEON PARTNERS, LTD.		212100										
RAY, J. W. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-	

JACK STARR (FRIO 4410)		45337 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
WITTENBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234416		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JACK STARR (FRIO 5050)		45337 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
KALLUS-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 161067		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL		WELL #: 1A		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224				
06	1290 X	779	-0-	-511	-0-	544 2	235 9	N	214	184 1	168	
07	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	932 2	213 9	N	194	327 1	35	
08	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1080 2	234 9	N	213	170 1	78	
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1060 2	209 9	N	190	165 1	103	
10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1114 2	215 9	N	195	156 1	142	
*11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2641 2	254 9	N	231	206 1	167	

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
MCNEILL EAST		WELL #:		1	RRCID ->	221415	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5098 - 5110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCNEILL, WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5076 - 5095				
06	870 X	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-				66
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				66
08	589 X	525	-0-	-64	-0-	519	2	6	9	N	5	5	1		66
09	630 X	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-				66
10	713 X	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-				66
11	690 X	577	-0-	-113	-0-	567	2	10	9	N	9	9	1		66

WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5137 - 5152				
06	420 X	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-				268
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				268
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				268
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				268
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				268
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				268

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
MCNEILL F		WELL #:		2	RRCID ->	225500	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5177 - 5315				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297						CNTY: LIVE OAK							
DOBIE		WELL #:		2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5307 - 5333				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-				25

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
VAQUERO OPERATING		882776													
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5294 - 5343				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	656	-0-	-274	-0-	656	2		N	-0-			27
07	899 N	627	-0-	-272	-0-	627	2		N	-0-			27
08	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2		N	-0-	6 1		21
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			21
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			21
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2		N	-0-			21

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

06	2160 X	1992	-0-	-168	-0-	32	1	1854	3	N	96		117
07	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	106	9	2066	3	N	90	177 1	30
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	57	1	2574	3	N	108		138
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	99	9	2669	3	N	84	177 1	45
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	33	1	2860	3	N	118		163
11	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	119	9	2146	3	N	59	178 1	44

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	9	N	7		239
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	9	N	23		262
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	9	N	29		291
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	20	1	18	9	N	16		307
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	9	N	37	180 1	164
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	12	1	21	9	N	19		183

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	109270	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9975 - 9999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1622 N	1622	-0-	-0-	275 1	1322 2	Y	23		179
07		1607 N	1607	-0-	-0-	25 9					
08		1426 N	1080	-0-	-346	264 1	1343 2	Y	-0-		179
09		1380 N	86	-0-	-1294	1032 2	48 9	Y	44		223
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	86 2		Y	-0-		223
*11		385 N	385	-0-	-0-		2 9	Y	2		225

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	118124	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9726 - 9804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3637	3637	-0-	-0-	625 1	3012 2	Y	-0-		12
07		3725	3725	-0-	-0-	612 1	3113 2	Y	-0-		12
08		2759	1617	-0-	-1142	1503 2	114 9	Y	104		116
09		2670	126	-0-	-2544	126 2		Y	-0-		116
10		2759	-0-	-0-	-2759			Y	-0-		116
*11		6975	6975	-0-	-0-	6934 2	41 9	Y	37	109 1	44

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11933 - 12057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		8070 X	7617	-0-	-453	7356 3	261 9	N	237	216 1	100
07		8339 X	8001	-0-	-338	7788 3	213 9	N	194	77 1	217
08		7255 X	7255	-0-	-0-	7057 3	198 9	N	180	228 1	169
09		7620 X	7192	-0-	-428	6980 3	212 9	N	193	249 1	113
10		7998 X	6975	-0-	-1023	6785 3	190 9	N	173	212 1	74
11		7740 X	NO RPT	-0-	-7740			N	NO RPT		74

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11514 - 12116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3840 X	3612	-0-	-228	3451 3	161 9	N	146	205 1	68
07		3948 X	3948	-0-	-0-	3787 3	161 9	N	146	39 1	175
08		3720 X	3542	-0-	-178	3417 3	125 9	N	114	204 1	85
09		3600 X	3528	-0-	-72	3400 3	128 9	N	116	31 1	170
10		3937 X	3413	-0-	-524	3306 3	107 9	N	97	192 1	75
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810			N	NO RPT		75

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	16267	PERF.	11953 - 12021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		243 N	243	-0-	-0-	235 3	8 9	N	7	1 1	101
07		262 N	262	-0-	-0-	253 3	9 9	N	8	2 1	107
08		279 N	265	-0-	-14	256 3	9 9	N	8	1 1	114
09		240 N	168	-0-	-72	165 3	3 9	N	3	2 1	115
10		271 N	271	-0-	-0-	263 3	8 9	N	7	1 1	121
11		270 N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT		121

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216418	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	11760 - 11791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	651	-0-	-129	518 3	133 9	N	121	188 1	136
07		713 N	565	-0-	-148	476 3	89 9	N	81	6 1	211
08		806 N	524	-0-	-282	433 3	91 9	N	83	185 1	109
09		660 N	645	-0-	-15	564 3	81 9	N	74	5 1	178
10		629 N	629	-0-	-0-	532 3	97 9	N	88	186 1	80
11		510 N	NO RPT	-0-	-510			N	NO RPT		80

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414		- 12470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	BALANCE	
06	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11441	3	420	9	N	382	444	1	295
07	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	13672	3	442	9	N	402	527	1	170
08	5983 X	1499	-0-	-4484	-0-	1445	3	54	9	N	49	47	1	172
09	5790 X	1374	-0-	-4416	-0-	1300	3	74	9	N	67	61	1	178
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	33	6	1	205
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			205

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924		- 12434		
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5627	3	191	9	N	174	218	1	212
07	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	3380	3	75	9	N	68	45	1	235
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8104	3	185	9	N	168	224	1	179
09	7830 X	1378	-0-	-6452	-0-	1349	3	29	9	N	26	32	1	173
10	8091 X	6149	-0-	-1942	-0-	6020	3	129	9	N	117	205	1	85
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			85

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018		- 12380		
06	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3214	3	28	9	N	25	17	1	146
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	3264	3	33	9	N	30	34	1	142
08	3534 X	3045	-0-	-489	-0-	3023	3	22	9	N	20	17	1	145
09	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3091	3	23	9	N	21	28	1	138
10	3534 X	3148	-0-	-386	-0-	3126	3	22	9	N	20	10	1	148
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			148

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550		- 12162		
06	4260 X	3856	-0-	-404	-0-	3689	3	167	9	N	152	19	1	233
07	4402 X	1885	-0-	-2517	-0-	1633	3	252	9	N	229	225	1	237
08	4216 X	3465	-0-	-751	-0-	3275	3	190	9	N	173	51	1	359
09	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	3748	3	259	9	N	235	461	1	133
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4176	3	227	9	N	206	35	1	304
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			304

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613		- 11644		
06	2970 X	910	-0-	-2060	-0-	758	3	152	9	N	138	218	1	104
07	3069 X	1979	-0-	-1090	-0-	1835	3	144	9	N	131	39	1	196
08	3069 X	2089	-0-	-980	-0-	1957	3	132	9	N	120	197	1	119
09	2970 X	1731	-0-	-1239	-0-	1599	3	132	9	N	120	209	1	30
10	3069 X	1843	-0-	-1226	-0-	1702	3	141	9	N	128	6	1	152
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			152

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998		- 12264		
06	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	3125	3	207	9	N	188	241	1	193
07	4154 X	2785	-0-	-1369	-0-	2601	3	184	9	N	167	123	1	237
08	4154 X	2840	-0-	-1314	-0-	2718	3	122	9	N	111	235	1	113
09	3900 X	1506	-0-	-2394	-0-	1432	3	74	9	N	67	61	1	119
10	4030 X	2793	-0-	-1237	-0-	2642	3	151	9	N	137	27	1	229
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			229

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592		- 11648		
06	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	19470	3	597	9	N	543	475	1	317
07	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19286	3	573	9	N	521	580	1	258
08	20646 X	17957	-0-	-2689	-0-	17449	3	508	9	N	462	474	1	246
09	19980 X	17483	-0-	-2497	-0-	16989	3	494	9	N	449	535	1	160
10	20646 X	17985	-0-	-2661	-0-	17460	3	525	9	N	477	428	1	209
11	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT			209

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11750 - 12460

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2190 N	1596	-0-	-594	-0-	1478 3	118 9	N	107	198 1		117
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1533 3	127 9	N	115	16 1		216
08		1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1207 3	102 9	N	93	192 1		117
09		1590 N	1221	-0-	-369	-0-	1127 3	94 9	N	85	11 1		191
10		1674 N	1003	-0-	-671	-0-	914 3	89 9	N	81	184 1		88
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			88

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

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

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

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

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		722939									
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	167799	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5456 - 5499		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
DRILL-CO., INC.				228335									
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE					
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO)		47065 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
NEW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247541		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
O'CONNOR		WELL #: 3-C		RRCID -> 181516		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16												

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
NEW		WELL #: 1 C		RRCID -> 238854		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE		224880										
NEW		WELL #: 1		RRCID -> 244870		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

NEW		224880										
NEW		WELL #: 4R		RRCID -> 281191		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	9545	-0-	9545	9545	9545	2	N	-0-			-0-
08	0	11292	-0-	11292	20837	11292	2	N	-0-			-0-
09	0	9939	-0-	9939	30776	9939	2	N	-0-			-0-
10	41692 X	10916	-0-	-30776	-	10916	2	N	-0-			-0-
11	11880 X	10243	-0-	-1637	-	10243	2	N	-0-			-0-

KAREN BEAUCHAMP (1650)		48104 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.		639031										
RIGGS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 144052		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (1650)			//CONT.//		48104 376	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
PARAMONT, INC.			//CONT.//		639031											
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		6	RRCID ->	147389	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1608 - 1612				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KAREN BEAUCHAMP (2100)					48104 423	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
PARAMONT, INC.					639031											
BETHKE, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	002278	COMPL. DATE	04/12/1962	TOTAL DEPTH	4933	PERF. 2122 - 2130				

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

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187				

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

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		4	RRCID ->	076963	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2197 - 2202				

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

BETHKE, PAUL			WELL #:		9	RRCID ->	085596	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2116 - 2123				

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

RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		5	RRCID ->	122211	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2209 - 2211				

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

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

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

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

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

KAREN BEAUCHAMP (2700)		//CONT.//		48104 658	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PARAMONT, INC.				639031								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:		5	RRCID ->	085075	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2704 - 2708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)				48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
KARON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7245 - 7249
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	056525	COMPL. DATE	03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7268 - 7274
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7224 - 7226
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7151 - 7171						
06	4440	#	3894	-0-	-546	-0-	180	1	3705	3	Y	8	7	1	2	8	2	
07	4588	#	3747	-0-	-841	-0-	248	1	3495	3	Y	4	3	1			3	
08	4588	#	3824	-0-	-764	-0-	373	1	3447	3	Y	4	6	1			1	
09	3900	#	3307	-0-	-593	-0-	345	1	2951	3	Y	10	3	1		6	8	2
10	4030	#	3735	-0-	-295	-0-	376	1	3350	3	Y	8	3	1		2	8	5
11	3900	#	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT						5

KARON UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	057553	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7237 - 7239
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551		N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194					
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164 - 7174					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267 - 7277					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190 - 7220					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	480 #	438	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	Y	98	127	1	2	8	35
						108	9									
07	496 #	423	-0-	-73	-0-	22	1	303	3	Y	89	63	1			61
						98	9									
08	496 #	439	-0-	-57	-0-	33	1	306	3	Y	91	126	1			26
						100	9									
09	480 #	441	-0-	-39	-0-	36	1	305	3	Y	91	65	1	6	8	46
						100	9									
*10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	103	63	1	1	8	85
						113	9									
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					85

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254						
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179						
06	9328 R	9328	-0-	-0-	-0-	447	1	8774	3	Y	97	106	1	4	8	34
						107	9									
07	7812 #	7372	-0-	-440	-0-	512	1	6775	3	Y	77	58	1	1	8	52
						85	9									
08	7812 #	7424	-0-	-388	-0-	782	1	6535	3	Y	97	110	1	15	8	24
						107	9									
09	7860 #	6448	-0-	-1412	-0-	733	1	5630	3	Y	77	56	1	6	8	39
						85	9									
10	8122 #	6040	-0-	-2082	-0-	660	1	5282	3	Y	89	53	1	3	8	72
						98	9									
11	9120 #	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					72

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15930 #	15578	-0-	-352	-0-	719	1	14771	3	Y	80	93 1 9 8 26
07	16461 #	15529	-0-	-932	-0-	88	9	1023	1	Y	66	46 1 2 8 44
08	16461 #	15965	-0-	-496	-0-	73	9	1551	1	Y	66	91 1 19
09	15630 #	15043	-0-	-587	-0-	73	9	1568	1	Y	69	47 1 7 8 34
10	16089 #	16084	-0-	-5	-0-	76	9	1615	1	Y	83	46 1 9 8 62
11	15570 #	NO RPT	-0-	-15570	-0-	91	9			Y	NO RPT	62

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176		
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177		
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MCMULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 272247		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 11313		PERF. 8085 - 8091		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 6992 - 7037		
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

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

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174		PERF. N/A		
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739 2	18 9	Y	16			86
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859 2	20 9	Y	18			104
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	13			117
09	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1724 2		Y	-0-	5 5		112
10	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1646 2		Y	-0-	1 5		111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7022 - 7068		
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	193 2	2 9	N	2			9
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	N	2			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			12
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	175 2	1 9	N	1	1 5		12
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	N	1	1 5		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7017 - 7125		
06	1800 N	1231	-0-	-569	-0-	57 1	1174 3	N	-0-			59
07	1829 N	1166	-0-	-663	-0-	77 1	1089 3	N	-0-			59
08	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	124 1	1146 3	N	-0-			59
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	120 1	1026 3	N	6			65
						7 9						
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	126 1	1121 3	N	1			66
						1 9						
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			66

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7062 - 7180		
06	5340 X	1291	-0-	-4049	-0-	351 1	938 3	N	2			154
						2 9						
07	5518 X	976	-0-	-4542	-0-	225 1	749 3	N	2			156
						2 9						
08	3007 X	780	-0-	-2227	-0-	141 1	639 3	N	-0-			156
09	2130 X	534	-0-	-1596	-0-	56 1	478 3	N	-0-			156
10	1333 X	637	-0-	-696	-0-	74 1	563 3	N	-0-			156
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			156

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		48197 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
STEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 226917		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 12266 - 12380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

KASPER, S. (KNAVE)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
KUESTER

48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
216378

WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7770 X	6865	-0-	-905	-0-	604 1	6208 3	Y	48	170 1		147
07	7564 X	6869	-0-	-695	-0-	53 9 633 1	6169 3	Y	61			208
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	32			240
09	6900 X	6614	-0-	-286	-0-	529 1	5999 3	Y	78			318
10	7130 X	7118	-0-	-12	-0-	86 9 651 1	6425 3	Y	38	175 1		181
11	6870 X	6722	-0-	-148	-0-	42 9 623 1	6093 3	Y	5			186
						6 9						

KEUSTER

WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

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

PETRO-HUNT, L.L.C.
BARRY

660043
WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

*06 5340 X -0- -0- -5340 -0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

								N	-0-	26 7		-0-
--	--	--	--	--	--	--	--	---	-----	------	--	-----

KATIE WELDER (F-4)
B&L EXPLORATION, L.L.C.
WELDER

48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
040597

WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

06	36570	26447	-0-	-10123	192580	26371 2	76 9	N	69			236
07	37789	25940	-0-	-11849	180731	25865 2	75 9	N	68	156 1		148
08	DLQ G-10	31284	-0-	31284	212015	31205 2	79 9	N	72			220
09	27515	27515	-0-	-0-	212015	27446 2	69 9	N	63			283
*10	33108	22903	-0-	-10205	201810	22830 2	73 9	N	66			349
11	26460 #	NO RPT	-0-	-26460	175350			N	NO RPT			349

KATIE WELDER (G-13)
BAYLOR OPERATING, LLC
WELDER "B"

48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
058832

WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

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

KATIE WELDER (K-3)
BAYLOR OPERATING, LLC
WELDER "B"

48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
058832

WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

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

KATIE WELDER (K-3)		//CONT.//		48268 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER "B"		WELL #:		7L	RRCID ->	147783	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7617 - 7623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATIE WELDER (M-5)				48268 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC				058832									
WELDER B		WELL #:		14	RRCID ->	140094	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8002 - 8104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)				48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	072897	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13840 - 14555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	1			38
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	100	1	62	2	N	-0-		38
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	-0-		38
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	600	1	363	2	N	-0-		38
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	560	1	257	2	N	-0-		38
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			38

WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.	13948 - 15660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	14285 - 16945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
RHODES TRUST													
WELL #:		1			RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13421 - 13468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	1750	-0-	-3290	-0-	1741	2	9	9	N	8		67
07	5208 X	246	-0-	-4962	-0-	163	2	83	9	N	75		142
08	5208 X	540	-0-	-4668	-0-	499	2	41	9	N	37		179
09	3810 X	2693	-0-	-1117	-0-	2627	1	66	9	N	60	177 1	62
*10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4018	2	46	9	N	42		104
*11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3727	2	44	9	N	40		144

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437									
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835		
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2		N	-0-		10	
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-		10	
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-		10	
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-		10	
*10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-		10	
*11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-		10	

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	3573	-0-	-4497	-0-	107 1	3466 3	N	1	1 0		-0-
07	8339 X	6548	-0-	-1791	-0-	98 1	3090 3	N	-0-			-0-
08	T. A.	3451	-0-	3451	3451	93 1	3351 3	N	6	5 0		1
09	T. A.	5807	-0-	5807	9258	82 1	2885 3	N	1			-0-
10	T. A.	2444	-0-	2444	11702	65 1	2378 3	N	-0-			-0-
*11	13664 X	1962	-0-	-11702	-0-	48 1	1913 3	N	1	1 0		-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135												
06	8460 X	2851	-0-	-5609	-0-	121 1	2730 3	N	-0-			70
07	5177 X	3459	-0-	-1718	-0-	163 1	3297 3	N	-0-			70
08	5363 X	4800	-0-	-563	-0-	201 1	4599 3	N	-0-			70
09	5190 X	3525	-0-	-1665	-0-	88 1	3437 3	N	-0-			70
10	6138 X	2137	-0-	-4001	-0-	53 1	2084 3	N	-0-			70
11	4650 X	1690	-0-	-2960	-0-	47 1	1643 3	N	-0-			70

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-					86
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30464				N	NO RPT					86

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3830 - 3836								
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1722 - 1729	
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-
08		93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-
09		90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-
10		93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-
11		90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-
KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941	
06		480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2		Y	-0-
07		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		Y	-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		Y	-0-
MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1904 - 1918	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2434 - 2441	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-

KAY CREEK (2800)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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

KAY CREEK (2950)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

KAY CREEK (3500)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN
REMORA MANAGEMENT, LLC
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
701560
WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
KEERAN "A"		WELL #: 28		RRCID -> 134137		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697														
KEERAN		WELL #: 7		RRCID -> 215730		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246								
06	9090 X	1480	-0-	-7610	-0-	857	1	623	9	N	566	592	1			85
07	9393 X	1520	-0-	-7873	-0-	916	1	604	9	N	549	557	1			77
08	1539 X	1539	-0-		-0-	911	1	628	9	N	571	567	1			81
09	1470 X	1436	-0-	-34	-0-	821	1	615	9	N	559	561	1			79
10	1519 X	1463	-0-	-56	-0-	893	1	570	9	N	518	513	1			84
11	1500 X	1399	-0-	-101	-0-	857	1	542	9	N	493	500	1			77

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 5483 - 5485
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEERAN (5830)				48452 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC				608110						
KEERAN RANCH		WELL #:		2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514 PERF. 5805 - 5808
06	9330 #	4526	-0-	-4804	-0-	4526 2	Y	-0-		28
07	9641 #	2442	-0-	-7199	-0-	2442 2	Y	-0-		28
08	8029	-0-	-0-	-8029	-0-		Y	-0-		28
09	6660 #	841	-0-	-5819	-0-	841 2	Y	-0-		28
10	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-		Y	-0-		28
11	4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-		Y	-0-	10 7	18

KEERAN (6040)				48452 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	186402	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6086 - 6092
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KEERAN (6200)				48452 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	204461	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6282 - 6286
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24 1	132 9	Y	120 118 1	6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	111 108 1	9
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 9	Y	8 16 1	1
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	2 1	9 9	Y	8 8 1	1
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13 2	75 9	Y	68 64 1	5
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21 1	116 9	Y	105 96 1	14

KEERAN (6400)				48452 646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
KEERAN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	156171	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6416 - 6422
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEERAN, UNION				WELL #:	10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560		N	NO RPT		-0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

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
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	38 1	217 9	Y	197	192 1		9
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	38 1	216 9	Y	196	188 1		17
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	37 1	202 9	Y	184	183 1		18
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	32 1	176 9	Y	160	165 1		13
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	44 2	242 9	Y	220	218 1		15
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	41 1	226 9	Y	205	192 1		28

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

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
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 9	Y	11	11 1		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 9	Y	9	8 1		1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 9	Y	8	8 1		1
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 9	Y	8	8 1		1
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	2 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1		1

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

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

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2016 - P/A 11/08/2016

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 GBS OIL & GAS, LLC 298357
 KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 5		N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 5		N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 5		N	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 5		N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 5		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

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

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEISER OPERATING, INC. 298984
 LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

06		6300 #	2294	-0-	-4006	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
07		6479 #	121	-0-	-6358	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08		5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-
09		4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-
10		4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
*11		2204 #	NO RPT	-0-	-2204	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

KEMPER, EAST (3120)		48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
GEISER OPERATING, INC.		298984		WELL #:		1		RRCID -> 275847		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182	
GARRETT													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #:		2		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424	
MUELLER													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006													

GEISER OPERATING, INC.		298984		WELL #:		2		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388	
LAMPLEY													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014													

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215		WELL #:		2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439	
COLLINS-MCDOWELL													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		WELL #:		2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924	
SYRING, R. J.													
06	1170 X	1044	-0-	-126		-0-	1042	3	2	9	N	2	60
07	1299 X	1299	-0-	-0-		-0-	1297	3	2	9	N	2	62
08	1243 X	1243	-0-	-0-		-0-	1242	3	1	9	N	1	63
09	1274 X	1274	-0-	-0-		-0-	1272	3	2	9	N	2	65
10	1302 X	1129	-0-	-173		-0-	1128	3	1	9	N	1	66
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260		-0-			N	NO RPT			66

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514	
HOMEYER													
06	9450 X	357	-0-	-9093		-0-	357	1			Y	-0-	182
07	9765 X	96	-0-	-9669		-0-	31	1	65	9	Y	59	57
08	46 X	46	-0-	-0-		-0-	46	1			Y	-0-	57
09	510 X	-0-	-0-	-510		-0-					Y	-0-	57
10	372 X	20	-0-	-352		-0-	20	1			Y	-0-	57
11	360 X	-0-	-0-	-360		-0-					Y	-0-	57

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HOMEYER		WELL #:		2H	RRCID ->	136025	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	12870 - 12970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		660 N	593	-0-	-67	-0-	52 1	541 3	Y	-0-			-0-
07		651 X	492	-0-	-159	-0-	274 1	218 3	Y	-0-			-0-
08		441 X	441	-0-	-0-	-0-	321 1	120 3	Y	-0-			-0-
09		630 X	395	-0-	-235	-0-	105 1	290 3	Y	-0-			-0-
10		620 X	377	-0-	-243	-0-	290 1	87 3	Y	-0-			-0-
11		600 X	373	-0-	-227	-0-	101 1	272 3	Y	-0-			-0-

HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	255106	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	12930 - 12975	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.	13182 - 13378	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.	13003 - 15481	
06		6540 X	4522	-0-	-2018	-0-	952 1	3570 2	N	-0-			164
07		6758 X	5559	-0-	-1199	-0-	1133 1	4426 2	N	-0-			164
08		DLQ G-10	5366	-0-	5366	5366	1052 1	4314 2	N	-0-			164
09		DLQ G-10	4083	-0-	4083	9449	735 1	3348 2	N	-0-			164
10		15241 X	5792	-0-	-9449	-0-	993 1	4799 2	N	-0-			164
11		5370 X	4999	-0-	-371	-0-	953 1	4046 2	N	-0-			164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13031 - 15150	
06		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1222 1	4584 2	N	-0-			204
07		5053 X	4677	-0-	-376	-0-	953 1	3724 2	N	-0-			204
08		DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	879 1	3604 2	N	-0-			204
09		DLQ G-10	5146	-0-	5146	9629	926 1	4220 2	N	-0-			204
10		14952 X	5323	-0-	-9629	-0-	913 1	4410 2	N	-0-			204
*11		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	963 1	4090 2	N	-0-			204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13068 - 13299	
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	540 1	2028 2	N	-0-			64
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	706 1	2759 2	N	-0-			64
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	588 1	2412 2	N	-0-			64
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	496 1	2260 2	N	-0-			64
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	519 1	2507 2	N	-0-			64
*11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	638 1	2709 2	N	-0-			64

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.// 48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748													
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #: 2		RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		1289	1	4836	2	N	-0-			104
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		1026	1	4008	2	N	-0-			104
08	DLQ G-10	6346	-0-	6346	6346		1244	1	5102	2	N	-0-			104
09	DLQ G-10	4701	-0-	4701	11047		846	1	3855	2	N	-0-			104
10	16837 X	5790	-0-	-11047	-0-		993	1	4797	2	N	-0-			104
11	6150 X	4279	-0-	-1871	-0-		811	1	3442	2	N	24			128
							26	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 103874		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 120698		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428						
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		485	1	3596	3	Y	-0-			67
07	4309 X	3876	-0-	-433	-0-		514	1	3339	3	Y	21	66	1	22
							23	9							
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		487	1	3738	3	Y	-0-			22
09	4170 X	4096	-0-	-74	-0-		479	1	3617	3	Y	-0-			22
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		605	1	3723	3	Y	-0-			22
*11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		634	1	3520	3	Y	-0-			22

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356						
06	5640 X	5593	-0-	-47	-0-		665	1	4928	3	Y	-0-			64
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-		784	1	5091	3	Y	22	64	1	22
							24	9							
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		683	1	5238	3	Y	-0-			22
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-		652	1	4925	3	Y	-0-			22
10	5890 X	5531	-0-	-359	-0-		774	1	4757	3	Y	-0-			22
11	5730 X	5502	-0-	-228	-0-		839	1	4663	3	Y	-0-			22

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 142027		COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175													
GUTIERREZ, C.		WELL #: 1		RRCID -> 122064		COMPL. DATE 07/23/1986			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KENEY, SW. (SLIGO)		48850 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.		040376										
MCDOWELL SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 212748		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC		716624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152476		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 15845 PERF. 15755 - 15821				
06	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
07	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-		-0-
08	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	2002	2		N	-0-		-0-
09	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
10	2108 #	2014	-0-	-94	-0-	2014	2		N	-0-		-0-
11	2040 #	1648	-0-	-392	-0-	1648	2		N	-0-		-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)		48850 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
WERNLI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 264849		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16												

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426				
06	9660 X	9218	-0-	-442	-0-	806	1	8401	2	Y	10	267
07	10757 X	10089	-0-	-668	-0-	922	1	9158	2	Y	8	275
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	8	1	7420	2	Y	6	11 1 270
09	17594 X	10159	-0-	-7435	-0-	670	1	9472	2	Y	15	34 1 251
10	10757 X	10562	-0-	-195	-0-	1202	1	9350	2	Y	9	260
*11	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	1019	1	12479	2	Y	13	1 1 272

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366				
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	11	1	113	2	Y	10	134
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	Y	8	142
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	1	1	219	2	Y	7	47 1 102
09	248 N	20	-0-	-228	-0-	1	1	2	2	Y	15	43 1 74
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	Y	9	83
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	12	95

OIL AND GAS DIVISION

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

06	870 X	77	-0-	-793	-0-	6 1	60 2	Y	10			139
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	11 9		Y	8			147
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	51 1		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	43 1		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

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

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WJC, INC. 888140
 DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

KITTIE WEST (PETTUS "C")
PROGAS PROPERTIES, INC.
OPAL WILSON ET AL UNIT

49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
681150

WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016										

KITTY BURNS (QUEEN CITY)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
LENNOX, EMMA B. -A-

49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
531085

WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

06	2125 S	2125	-0-	-0-	-0-	30 1	2086 2	N	8	110
07	1988 S	1988	-0-	-0-	-0-	30 1	1951 2	N	6	116
08	1333 S	1132	-0-	-201	-0-	30 1	1098 2	N	4	120
09	2200 S	2200	-0-	-0-	-0-	30 1	2163 2	N	6	126
10	2098 S	2098	-0-	-0-	-0-	30 1	2064 2	N	4	130
*11	1888 S	1888	-0-	-0-	-0-	30 1	1847 2	N	10	140

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170

WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

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

KITTY BURNS (10,400)
KEBO OIL & GAS, INC.
WEST, CLAY

49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
453170

WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-

KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)			50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
D. LAMBERT			WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3870 X	3507	-0-	-363 B	-0-	553 1 120 9	2834 2	N	109		392	
07	3999 X	3843	-0-	-156 B	-0-	496 1 57 9	3290 2	N	52	195 1	249	
08	3875 X	3730	-0-	-145 B	-0-	617 1 50 9	3063 2	N	45		294	
09	3750 X	3681	-0-	-69 B	-0-	662 1 75 9	2944 2	N	68	155 1	207	
10	3844 X	3742	-0-	-102 B	-0-	574 1 61 9	3107 2	N	55		262	
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT		262	

M.A. WESLEY			WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658		
06	1740 X	275	-0-	-1465 B	-0-	43 1 10 9	222 2	N	9		240	
07	1798 X	986	-0-	-812 B	-0-	126 1 28 9	832 2	N	25	184 1	81	
08	744 X	369	-0-	-375 B	-0-	60 1 12 9	297 2	N	11		92	
09	720 X	231	-0-	-489 B	-0-	41 1 10 9	180 2	N	9	14 1	87	
10	992 X	256	-0-	-736 B	-0-	37 1 18 9	201 2	N	16		103	
11	960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT		103	

KONIG, NORTH (10,800)			50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566									
KOENIG UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 173789		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740		
06	840 #	728	-0-	-112	-0-	36 1 88 9	604 2	N	80		98	
07	806 #	345	-0-	-461	-0-	18 1 35 9	292 2	N	32		130	
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	29 1 39 9	488 2	N	35	123 1	42	
09	720 #	476	-0-	-244	-0-	22 1 72 9	382 2	N	65		107	
10	744 #	514	-0-	-230	-0-	25 1 79 9	410 2	N	72	156 1	23	
*11	720 #	263	-0-	-457	-0-	11 1 62 9	190 2	N	56		79	

KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
STRAND ENERGY, L.C.			824758									
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36	

OIL AND GAS DIVISION

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

KOERTH (WILCOX 11150)		//CONT.//		50056 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
MUELLER		WELL #:		2	RRCID ->	242786	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11060 - 11084	
06	5850 X	5044	-0-	-806 B	-0-	362 1	4623 2	N	54			266
07	6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	59 9	5749 2	N	54	173 1		147
08	5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	395 1	5277 2	N	73			220
09	5310 X	4254	-0-	-1056 B	-0-	59 9	3901 2	N	51	178 1		93
10	6200 X	4564	-0-	-1636 B	-0-	80 9	4102 2	N	66			159
11	6000 X	4068	-0-	-1932 B	-0-	297 1	3588 2	N	56			215

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354				CNTY: LAVACA				
WOLF-COWLING "A"		WELL #:		2	RRCID ->	246334	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10998 - 11270	
06	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			130
*07	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-			N	-0-			130
08	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-			N	-0-			130
09	1590 X	232	-0-	-1358 B	-0-	42 1	180 2	N	9			139
10	496 X	146	-0-	-350 B	-0-	10 9	91 2	N	12			151
*11	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	42 1		N	-0-			151

KOONTZ (3200)				50207 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
KEERAN "A"		WELL #:		38-C	RRCID ->	142516	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3229 - 3233	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680)				50207 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697								
KEERAN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	121871	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 4360 - 4380	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN		WELL #:		14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4700 - 4708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
KEERAN		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
KEERAN		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470				
06	7080	5958	-0-	-1122	-0-	5958	2	N	-0-			-0-
07	7316	5672	-0-	-1644	-0-	5672	2	N	-0-			-0-
08	7316	5668	-0-	-1648	-0-	5668	2	N	-0-			-0-
09	6780 #	3474	-0-	-3306	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
10	6169 #	4956	-0-	-1213	-0-	4956	2	N	-0-			-0-
11	5970 #	5262	-0-	-708	-0-	5262	2	N	-0-			-0-

KEERAN		WELL #: 12		RRCID -> 280209		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733				
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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740				
06	7080	2177	-0-	-4903	-0-	310	1	N	69	73	1	43
						76	9					
07	7316	1658	-0-	-5658	-0-	424	1	N	71	55	1	59
						78	9					
08	7316	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			59
09	7080	654	-0-	-6426	-0-	370	1	N	68	75	1	46
						75	9					
10	7316	1540	-0-	-5776	-0-	414	1	N	62	53	1	55
						68	9					
11	2190 #	1507	-0-	-683	-0-	329	1	N	55	68	1	42
						61	9					

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070)		50364 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
SPUR T GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253882		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC		153468										
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
L. RANCH, NORTH (8720)		50570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
L RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 274289		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..	08/08/2015	-	P/A	11-13-2015						
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.		294497										
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.			310672								
SCHIRMER		WELL #:	20	RRCID ->	240933	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1355 - 1364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594 - 5600	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT		WELL #:	30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233 - 6251	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	125934	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 5066 - 5082	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:	32	RRCID ->	133285	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	6361	PERF. 3410 - 3424	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	787	-0-	-2213		30234	787	2		Y	-0-				-0-
07		3100 N	882	-0-	-2218		28016	882	2		Y	-0-				-0-
08		3000 N	521	-0-	-2479		25537	521	2		Y	-0-				-0-
09		3000 N	523	-0-	-2477		23060	523	2		Y	-0-				-0-
*10		3100 N	640	-0-	-2460		20600	640	2		Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		20600				Y	NO RPT				-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

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

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

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

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

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

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2		N	-0-				-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-			325	2		N	-0-				-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-			362	2		N	-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347	2		N	-0-				-0-
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
LA ROSA UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 151667		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151668		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 159429		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5428 - 5432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5332 - 5334		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3804 - 3806		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	192706	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5366 - 5368
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	195993	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5548 - 5552
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	179	-0-	179	179	179	2		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	179				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	179				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	179				N	-0-	-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		//CONT.//		50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
 CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 PATRICO OIL CO. 643385
 BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

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

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

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

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5060 - 5066

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

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	300	-0-	300	-0-	400	300	2			N	-0-					-0-
07		500 R	100	-0-	-400	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08		93 #		-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3720	-0-	3720	4150	3500	2	220	9	Y	200	164	1	76	
07		8993 R	4843	-0-	-4150	-0-	4500	2	343	9	Y	312	302	1	86	
08		3474 R	3474	-0-	-0-	-0-	3100	2	374	9	Y	340	335	1	91	
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			91	
10		3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			91	
11		4680 #	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			91	

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	852	-0-	852	952	852	2			Y	-0-				-0-
07		1402 X	450	-0-	-952	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	150	-0-	150	275	150	2			Y	-0-				-0-
07		1125 R	850	-0-	-275	-0-	850	2			Y	-0-				-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-				-0-
07		600 R	400	-0-	-200	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	1500	-0-	1500	1600	1500	2			Y	-0-				-0-
07		1500	825	-0-	-675	925	825	2			Y	-0-				-0-
08		925 N	-0-	-0-	-925	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE, N. (6300)			51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
SALVADOR OIL, LLC			744509												
BENNETT, ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	150	-0-	150	250	150	2			Y	-0-			-0-
07		825 R	575	-0-	-250	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, NE. (6500)			51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
SALVADOR OIL, LLC			744509												
BENNETT, ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307					
06		DLQ G-10	100	-0-	100	225	100	2			Y	-0-			-0-
07		721 N	496	-0-	-225	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH			51109 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
GORDIN ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE			WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700)			51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
ABACO OPERATING, LLC			000894												
BURDITT, ALLEN L.			WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC			452996												
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)			WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (4700)		//CONT.//		51109 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELSH OIL & GAS COMPANY				908480							
WOODRUFF, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	002498	COMPL. DATE	04/12/1961	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4713 - 4717
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16											

LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	136662	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5504 - 5510
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5521 - 5525
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5530)				51109 432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:		7	RRCID ->	038095	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4544 - 4564
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
GORDIN ESTATE		WELL #:		38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5654 - 5659
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		NO RPT		51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
BXP OPERATING, LLC		GRAVES, T.A.		042191											
		WELL #:		2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5776	-	5785	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		GORDIN ESTATE		701560											
		WELL #:		31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5799	-	5802	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA WARD, NORTH (5900)		REMORA MANAGEMENT, LLC		51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
		GORDIN ESTATE		701560											
		WELL #:		31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5903	-	5906	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA WARD, NE. (6800)		MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.		51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
		STAFFORD		573655											
		WELL #:		3	RRCID ->	279439	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6554	-	6557	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233

LABUS (EDWARDS, UPPER)		OKY INVESTMENTS, INC.		51138 666	ASSOCIATED	49B					CNTY: KARNES				
		MCMULLEN OIL & ROYALTY		621092											
		WELL #:		1	RRCID ->	126562	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10630	-	10646	
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	-0-				35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

LAGARTO (PETTUS)		51278 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	258696	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5516 - 5522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
		275590									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	267173	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 5567 - 5846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	20	110 1	37
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	34		71
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	17		88
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	40 1	1465 3	Y	13		101
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	163 1	1759 3	Y	56	103 1	54
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	76 1	629 3	Y	13		67

LAGARTO (2300)		51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
FORAN, LESTER, TRUSTEE		275590									
BEALL ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	002573	COMPL. DATE	06/07/1961	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2271 - 2285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)		51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6236 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL		51280 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
		275590									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6233 - 6255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-	52 1	18
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		18
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	41		59
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	46 1	2476 3	Y	19		78
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	163 1	2064 3	Y	34	73 1	39
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	81 1	655 3	Y	3		42

OIL AND GAS DIVISION

LAGARTO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075										
HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	272692	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6110 -	6199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	121 1	14441 3	Y	523	499 1			83
							575 9							
07		22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	123 1	21827 3	Y	757	741 1			99
							833 9							
08		26001 X	26001	-0-	-0-	-0-	67 1	24982 3	Y	865	932 1			32
							952 9							
09		27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	65 1	26128 3	Y	840	797 1			75
							924 9							
10		35551 X	35551	-0-	-0-	-0-	165 1	34409 3	Y	888	887 1			76
							977 9							
*11		32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	163 1	32021 3	Y	680	702 1			54
							748 9							

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	279049	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5706 -	5708
06		14280 X	7069	-0-	-7211	-0-	658 1	6256 3	Y	141	167 1		27
							155 9						
07		14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	669 1	13844 3	Y	243	238 1		32
							267 9						
08		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	743 1	17082 3	Y	265	287 1		10
							292 9						
09		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	173 1	11434 3	Y	186	179 1		17
							205 9						
10		31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	132 1	30453 3	Y	587	555 1		49
							646 9						
*11		30817 X	30817	-0-	-0-	-0-	163 1	30159 3	Y	450	463 1		36
							495 9						

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D123	RRCID ->	156173	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	4636	PERF.	4139 -	4151
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D140	RRCID ->	206493	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3900 -	3980
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12A	RRCID ->	221844	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	4114 -	4124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	- 4178				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4136	- 4148				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D162		RRCID -> 260576	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 2210	- 2217				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 086351	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 2258	- 2268				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (E-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

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

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

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

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR -D-				WELL #: D 37	RRCID -> 255431	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 2417	- 2420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-
09		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3	N	-0-
10		992 N	753	-0-	-239	-0-	753 3	N	-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-
LAKE PASTURE (E-273)				51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D138	RRCID -> 162401	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 2741	- 2748
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 34 F	RRCID -> 112901	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 2582	- 2587
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 2513	- 2523
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 45	RRCID -> 245523	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 2778	- 2797
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
T-C OIL CO. -O'CONNOR				WELL #: 65	RRCID -> 261265	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2759	- 2763
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-284)			51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2824 - 2832	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-288)			51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F		RRCID -> 083423		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 2891 - 2897	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2875 - 2894	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-293)		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 21		RRCID -> 002595		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO										
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	-	5258							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 21	RRCID -> 237009	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5395	-	4501							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350	-	5355							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	-	5406							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405	-	5416							
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3810	-	3854							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5514 - 5524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 5533 - 5537	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FT-660)				51512 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170								
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	257928	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7005 - 7008	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FT-690)		//CONT.//		51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SHELTON				WELL #: 5	RRCID -> 233811	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6906 - 6910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	4426 - 4436			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #: D 97	RRCID -> 129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419			
06		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	1040	1	1736	2	N	-0-		-0-
							281	3						
07		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1731	1	1370	2	N	-0-		-0-
							372	3						
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1638	1	1465	2	N	-0-		-0-
							385	3						
09		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	1433	1	1084	2	N	-0-		-0-
							446	3						
10		3472 X	3288	-0-	-184	-0-	1299	1	1372	2	N	-0-		-0-
							617	3						
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 75D	RRCID -> 183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4344 - 4354			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426	
06	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	1169 1	1952 2	N	-0-
						316 3			
07	4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	1665 1	1318 2	N	-0-
						358 3			
08	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	1787 1	1598 2	N	-0-
						421 3			
09	4590 X	3797	-0-	-793	-0-	1837 1	1390 2	N	-0-
						570 3			
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	1655 1	1750 2	N	-0-
						786 3			
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4368 - 4399		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344 - 4374		
06	4350 X		-0-	-0-	-4350				N	-0-			-0-
07	2666 X		-0-	-0-	-2666				N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 4358 - 4386		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 4346 - 4376		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 - 4424		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #: D 40		RRCID -> 228245	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4368	- 4396					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D189		RRCID -> 228530	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 4425	- 4446					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D184		RRCID -> 228640	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4436	- 4458					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D110D		RRCID -> 236183	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4344	- 4377					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 57		RRCID -> 237232	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4386	- 4401					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D204		RRCID -> 239871	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4443	- 4448					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508 - 4514	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4382 - 4410	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-	-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-	-0-
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3		N	-0-	-0-
09	2010 N	1689	-0-	-321	-0-	1689	3		N	-0-	-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-	-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 15	RRCID ->	220087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4392 - 4419
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-	-0-
07	2170 X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3		N	-0-	-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-	-0-
09	2100 X	856	-0-	-1244	-0-	856	3		N	-0-	-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-	-0-
*11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-	-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374	-	4408
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	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4378	-	4412
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	CODE	BALANCE
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3	N	-0-				-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3	N	-0-				-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3	N	-0-				-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-				-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	N	-0-				-0-
11	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	2306	3	N	-0-				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	4392	-	4424
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	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4375	-	4402
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	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106 H	RRCID ->	135657	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4860	-	4868
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	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4844	-	4850
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	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4931	-	4933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4861	-	4867
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LAKE PASTURE (H-495)				51512 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 3G	RRCID ->	258522	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	4975	-	5007
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAKE PASTURE (L-200)				51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D107 H	RRCID ->	116636	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	1982	-	1998
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"		WELL #:		4	RRCID ->	066429	COMPL. DATE	11/26/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D-				WELL #:	D 26	RRCID ->	261101	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	2052	-	2100
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

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

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-307)		//CONT.//		51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 - 3136
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 17	RRCID ->	171736	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	3190 - 3195
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	256104	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3180 - 3186
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 32F	RRCID ->	160706	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3253 - 3257
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-330)				51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 75 H	RRCID ->	002584	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3322 - 3330
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 10	RRCID ->	156796	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	3304 - 3321
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

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

LAKE PASTURE (M-348)		51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8265 - 8281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1034 1	1726 2	N	-0-		-0-	
							279 3						
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1487 1	1176 2	N	-0-		-0-	
							321 3						
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	1350 1	1207 2	N	-0-		-0-	
							318 3						
09		3030 X	2371	-0-	-659	-0-	1147 1	868 2	N	-0-		-0-	
							356 3						
10		3131 X	2343	-0-	-788	-0-	926 1	978 2	N	-0-		-0-	
							439 3						
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867									
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5592 - 5594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468									
KAUP UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6692 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		31410 X	29047	-0-	-2363 B	-0-	110 1	28819 2	N	107	189 1	254	
							118 9						
07		31713 X	28624	-0-	-3089 B	-0-	114 1	28396 2	N	104	164 1	194	
							114 9						
08		31836 X	31836	-0-	-0- B	-0-	122 1	31575 2	N	126	191 1	129	
							139 9						
09		30526 X	30526	-0-	-0- B	-0-	117 1	30275 2	N	122		251	
							134 9						
10		31800 X	31800	-0-	-0- B	-0-	120 1	31558 2	N	111	187 1	175	
							122 9						
*11		29624 X	29624	-0-	-0- B	-0-	113 1	29380 2	N	119	189 1	105	
							131 9						

ROBINSON-SOONER SOUTH				WELL #: 1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6952 - 6958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		4290 X	3834	-0-	-456 B	-0-	14 1	3778 2	N	38		332
							42 9					
07		4650 X	3233	-0-	-1417 B	-0-	13 1	3196 2	N	22		354
							24 9					
08		5890 X	3286	-0-	-2604 B	-0-	13 1	3242 2	N	28		382
							31 9					
09		5700 X	3281	-0-	-2419 B	-0-	13 1	3233 2	N	32	190 1	224
							35 9					
10		5890 X	3175	-0-	-2715 B	-0-	12 1	3129 2	N	31	190 1	65
							34 9					
11		3840 X	2803	-0-	-1037 B	-0-	11 1	2759 2	N	30		95
							33 9					

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)		52291 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
ARC THOMSON-BARROW		WELL #: 5		RRCID -> 280559		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5690 - 5693		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	20610	285	-0-	-20325	-0-	150 1	135 2	N	-0-			321
07	21297	-0-	-0-	-21297	-0-			N	-0-			321
*08	15114	2795	-0-	-12319	-0-	155 1	1090 2	N	1409	1350 1		380
						1550 9						
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1810	2135 1		55
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2036	1601 1		490
*11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			490

LAVACA BAY (F-34)		52355 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 38		WELL #: 6		RRCID -> 149951		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 10579		PERF. 9702 - 9722		

06	1560 N	540	-0-	-1020	-0-	540 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	595	-0-	-645	-0-	595 3		N	-0-			-0-
08	930 N	679	-0-	-251	-0-	679 3		N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3		N	-0-			-0-

STATE TRACT 26		WELL #: 6		RRCID -> 153920		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 12551		PERF. 9628 - 9637		

06	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10802 3		N	-0-			-0-
07	10974 X	9895	-0-	-1079	-0-	9895 3		N	-0-			-0-
08	11997 X	9946	-0-	-2051	-0-	9946 3		N	-0-			-0-
09	11610 X	10825	-0-	-785	-0-	10825 3		N	-0-			-0-
10	11997 X	9228	-0-	-2769	-0-	9228 3		N	-0-			-0-
11	10800 X	10525	-0-	-275	-0-	10525 3		N	-0-			-0-

LAVACA BAY (F-39)		52355 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 26		WELL #: 3		RRCID -> 106801		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10598 - 10624		

06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-			-0-
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
08	3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
09	3750 X	3326	-0-	-424	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
10	3875 X	2592	-0-	-1283	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
11	3750 X	3341	-0-	-409	-0-	3341 3		N	-0-			-0-

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 2801		RRCID -> 263990		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10616 - 10644		

06	1350 N	667	-0-	-683	-0-	667 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	837	-0-	-558	-0-	837 3		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	528 3		N	-0-			-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 3		N	-0-			-0-
11	750 N	404	-0-	-346	-0-	404 3		N	-0-			-0-

LAVACA BAY (F-40-B)		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE		WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF.10564 - 10575		

06	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11884 3	205 9	N	186	186 0		-0-
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12187 3	372 9	N	338	338 0		-0-
08	13051 X	12111	-0-	-940	-0-	11751 3	360 9	N	327	327 0		-0-
09	12630 X	9337	-0-	-3293	-0-	9027 3	310 9	N	282	282 0		-0-
10	13051 X	10183	-0-	-2868	-0-	10006 3	177 9	N	161	161 0		-0-
*11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	12713 3	428 9	N	389	389 0		-0-

LAVACA BAY (F-40-B)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		868 X	868	-0-	-0-	-0-	800 3	68 9	N	62	62 0		-0-
07		926 X	926	-0-	-0-	-0-	805 3	121 9	N	110	110 0		-0-
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1576 3	238 9	N	216	216 0		-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1102 3	187 9	N	170	170 0		-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1123 3	98 9	N	89	89 0		-0-
11		1770 N	1184	-0-	-586	-0-	1015 3	169 9	N	154	154 0		-0-

LAVACA BAY (F-43)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
STATE TRACT 38													
WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528													
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1693 3	278 9	N	253	253 0		-0-
07		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	1913 3	558 9	N	507	507 0		-0-
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	1906 3	559 9	N	508	508 0		-0-
09		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2162 3	712 9	N	647	647 0		-0-
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2079 3	352 9	N	320	320 0		-0-
*11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	1740 3	561 9	N	510	510 0		-0-

GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615													
06		1050 X	787	-0-	-263	-0-	787 3		N	-0-			-0-
07		1085 X	828	-0-	-257	-0-	828 3		N	-0-			-0-
08		1085 X	840	-0-	-245	-0-	840 3		N	-0-			-0-
09		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
10		837 X	619	-0-	-218	-0-	619 3		N	-0-			-0-
*11		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-

LAVACA BAY (F-44)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
GALLINIPPER UNIT													
WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217													
06		5460 #	5165	-0-	-295	-0-	4948 3	217 9	N	197	197 0		-0-
07		5642 #	5151	-0-	-491	-0-	4779 3	372 9	N	338	338 0		-0-
08		5642 #	4753	-0-	-889	-0-	4409 3	344 9	N	313	313 0		-0-
09		5537 R	5537	-0-	-0-	-0-	5090 3	447 9	N	406	406 0		-0-
10		5394 #	3637	-0-	-1757	-0-	3480 3	157 9	N	143	143 0		-0-
*11		6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	5895 3	507 9	N	461	461 0		-0-

LAVACA BAY (F-45)													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY													
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE													
WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A													
06		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	330 1	3630 3	N	121	121 0		-0-
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	341 1	3754 3	N	222	222 0		-0-
08		4278 X	4027	-0-	-251	-0-	244 9	341 1	N	205	205 0		-0-
09		4140 X	4031	-0-	-109	-0-	341 1	226 9	N	230	230 0		-0-
10		4340 X	4163	-0-	-177	-0-	330 1	253 9	N	126	126 0		-0-
*11		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	341 1	139 9	N	258	258 0		-0-
							330 1	3952 3	N				
							284 9						

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
STATE TRACT 38		WELL #: 3		RRCID -> 138463		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2180 X	2180	-0-	-0- B	-0-	297 1	1739 3	N	131	131 0	-0-
07	1402 X	1402	-0-	-0- B	-0-	144 9	1107 3	N	148	148 0	-0-
08	1488 X	132	-0-	-1356 B	-0-	132 1		N	-0-	-0-	-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-	163 9		N	-0-	-0-	-0-
10	1488 X	574	-0-	-914 B	-0-	132 1	45 9	N	41	41 0	-0-
11	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	529 3	4 9	N	4	4 0	-0-
						29 3					

GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744			
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	537 3	4 9	N	4	4 0	-0-
07	496 X	431	-0-	-65 B	-0-	425 3	6 9	N	5	5 0	-0-
08	620 X	310	-0-	-310 B	-0-	306 3	4 9	N	4	4 0	-0-
09	600 X	327	-0-	-273 B	-0-	323 3	4 9	N	4	4 0	-0-
10	620 X	450	-0-	-170 B	-0-	447 3	3 9	N	3	3 0	-0-
11	540 X	215	-0-	-325 B	-0-	212 3	3 9	N	3	3 0	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3905		RRCID -> 267712		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244			
06	5370 X	63	-0-	-5307 B	-0-	63 3		N	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102			
06	41023 X	41023	-0-	-0- B	-0-	316 1	38891 3	N	1651	1651 0	-0-
07	39006 X	39006	-0-	-0- B	-0-	1816 9	37043 3	N	1488	1488 0	-0-
08	35309 X	22537	-0-	-12772 B	-0-	326 1	21399 3	N	843	843 0	-0-
09	36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	1637 9	34781 3	N	1242	1242 0	-0-
10	35309 X	29014	-0-	-6295 B	-0-	211 1	27715 3	N	942	942 0	-0-
11	34170 X	34119	-0-	-51 B	-0-	927 9	32657 3	N	1042	1042 0	-0-
						316 1					
						1036 9					
						1146 9					

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
ROBINSON-GATOR		WELL #: 1		RRCID -> 240713		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090			
06	4470 X	544	-0-	-3926	-0-	2 1	542 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4495 X	1690	-0-	-2805	-0-	7 1	1683 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1705 X	787	-0-	-918	-0-	3 1	784 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	16 1	4177 2	N	-0-	-0-	-0-

ROBINSON-LONGHORN		WELL #: 1		RRCID -> 247324		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)										52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748							
CHARLES										WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
LAVACA RIVER (1700)										52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										489720							
RODEN										WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758	
06		1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-47234		N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-47234		N	-0-			-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-47234		N	-0-			-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-47234		N	-0-			-0-					
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-47234		N	-0-			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47234		N	NO RPT			-0-					
RODEN										WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874	
06		1350 #	-0-	-0-	-1350 B	-41277		N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-41277		N	-0-			-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-41277		N	-0-			-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-41277		N	-0-			-0-					
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-41277		N	-0-			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-41277		N	NO RPT			-0-					
JAMES RODEN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784	
06		1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-38596		N	NO RPT			-0-					
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596		N	NO RPT			-0-					
08		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596		N	NO RPT			-0-					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596		N	NO RPT			-0-					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596		N	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-38596		N	NO RPT			-0-					
RODEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740	
06		1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-30978		N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30978		N	-0-			-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30978		N	-0-			-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30978		N	-0-			-0-					
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30978		N	-0-			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-30978		N	NO RPT			-0-					
PREMIUM EXPLORATION COMPANY										676051							
RODEN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 163962		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982	
06		300 #	-0-	-0-	-300 B	-44930		N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930		N	-0-			-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930		N	-0-			-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930		N	-0-			-0-					
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-44930		N	-0-			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-44930		N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390

06	2490 #	2239	-0-	-251	-0-	2239	2				N	-0-					-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-					-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-					-0-
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-					-0-
11	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-					-0-

LERROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

06	4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3781	2	32	9	N	29						132
07	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2102	2	8	9	N	7						139
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	2	19	9	N	17						156
09	3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3038	2	6	9	N	5						161
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4652	2	3	9	N	3						164
11	3810 X	3008	-0-	-802	-0-	2999	2	9	9	N	8						172

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-						12
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-						12
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-						12
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-						12
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-						12
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-						12

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	600 1	7023 2	N	172
							147 9			
07		4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	460 1	4368 2	N	72
							102 9			
08		7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	540 1	7252 2	N	225
							168 9			
09		7142 X	7142	-0-	-0- B	-0-	580 1	6522 2	N	83
							40 9			
10		7254 X	4689	-0-	-2565 B	-0-	500 1	4134 2	N	133
							55 9			
11		7020 X	3774	-0-	-3246 B	-0-	280 1	3494 2	N	183

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
NELSON, C. S.		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	44

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762		
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

LIMES (WILCOX 9500)		//CONT.//		53590 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.				630591											
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID ->	094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.				630591											
NELSON, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 - 9944			
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
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1394	1	9467	2	Y	47	52	1	21
07	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1337	1	9056	2	Y	206	187	1	40
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	1391	1	10881	2	Y	250	209	1	81
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	1145	1	8660	2	Y	253	206	1	124
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	1406	1	10760	2	Y	223	199	1	148
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1229	1	9828	2	Y	246	200	1	194

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779		
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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	N	-0-			68
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	547	2	N	-0-			68
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	2	N	-0-			68
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-			68
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	4	2	1	70
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	549	2	N	2	3	1	69

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
HOUDMANN		WELL #:		1	RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10800 - 10820			
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
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	20	1	565	2	N	10			96
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	20	1	666	2	N	7			103
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	N	4			107
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	20	1	482	2	N	5			112
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	3			115
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			115

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

LINKE (5900)		53745 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
POCO LLC		668802											
WHIDDEN-SEGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271493		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5706 - 5792			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14148 - 15095			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14963 - 15315			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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

 FLINT INTERESTS, LLC 273932
 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

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

 WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

06		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	761	1	10793	2	N	NO RPT					-0-
07		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	774	1	11564	2	N	NO RPT					-0-
08		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	785	1	11629	2	N	NO RPT					-0-
09		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	773	1	11262	2	N	NO RPT					-0-
10		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-
11		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

 DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	172	1	199	2	N	NO RPT					-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	202	1	217	2	N	NO RPT					-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	156	1	179	2	N	NO RPT					-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	188	1	242	2	N	NO RPT					-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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

 LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
 BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

 WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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

 WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

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

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

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

 WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334															
06		7380 X	6894	-0-	-486	-0-	454	1	6440	2	N	-0-			-0-
07		7626 X	7567	-0-	-59	-0-	475	1	7092	2	N	-0-			-0-
08		7223 X	7142	-0-	-81	-0-	452	1	6690	2	N	-0-			-0-
09		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	463	1	6741	2	N	-0-			-0-
10		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-0-
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337															
06		15990 X	15005	-0-	-985	-0-	988	1	14017	2	N	-0-			-0-
07		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1033	1	15431	2	N	-0-			-0-
08		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	1078	1	15963	2	N	-0-			-0-
09		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	991	1	14443	2	N	-0-			-0-
10		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			-0-
11		15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902												

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

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031												
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095												

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

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
O LEARY, JOHN C. 621270												
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651												

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16												

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
GULF SANDS OIL CO. 338530												
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950												

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

LITTLE JOHN (3970)		54008 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511									
EWALT, MARGIE		WELL #:	1	RRCID ->	087136	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3966 - 3970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)		54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172									
KRAMER #3		WELL #:	1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
RIVER RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	198771	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	5252	PERF.	4132 - 4142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RIVER RANCH		WELL #:	19	RRCID ->	206514	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4704 - 4710
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	3301	-0-	3301	3301	174 1	3127 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	6080	-0-	6080	9381	174 1	5906 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	5008	-0-	5008	14389	324 1	4684 2	N	-0-		-0-
*11	20219 X	5830	-0-	-14389	-0-	337 1	5493 2	N	-0-		-0-

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RIVER RANCH		WELL #:	16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680 - 4978
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29 1	516 2	N	-0-		70
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29 1	636 2	N	-0-		70
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2	N	-0-		70
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	90 1	1469 2	N	-0-		70

RIVER RANCH		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RIVER RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	206518	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4704 - 4710
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76 1	1369 2	N	-0-		-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	76 1	2449 2	N	-0-		-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	179 1	2583 2	N	-0-		-0-
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	130 1	2113 2	N	-0-		-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4680	-	4684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	2960	-0-	2960	2960	156 1	2804 2	N	-0-			-0-	
09		T. A.	4486	-0-	4486	7446	156 1	4330 2	N	-0-			-0-	
10		T. A.	4406	-0-	4406	11852	285 1	4121 2	N	-0-			-0-	
*11		16372 X	4520	-0-	-11852	-0-	262 1	4258 2	N	-0-			-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3697	-	3700
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/16														

RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4690	-	4700
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - P/A 07/14/16														

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4716	-	4730
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4982	-	4986
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIVE OAK LAKE (5000)				54144 660	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
RIVER RANCH F		WELL #:		46	RRCID ->	261828	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5022	-	5026
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LOLITA (MEGATANE)				54457 405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
JOHNSON, ELMER		WELL #:		8	RRCID ->	060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	5450	-	5490
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

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

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

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

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

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

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

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

PACE PRODUCTION CO. 631757
 RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 -		8178	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 -		8424	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 250487		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8464 -		8548	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
FOUR WAY RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 -		7313	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100)		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
HAHN		WELL #: 3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 -		7006	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG MOTT, EAST (7850) 54683 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 OUTBACK HAHN WELL #: 2R RRCID -> 280500 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8114 - 8116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7704	2570	-0-	-5134	-0-	150 1	1003 2	N	1288	867 1		561
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	1417 9		N	-0-	561 1		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11260 06/10/2016

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

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

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON-BUCKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

06	2040 X	1912	-0-	-128	-0-	1867 2	45 9	N	41			256
07	2108 X	2003	-0-	-105	-0-	1959 2	44 9	N	40			296
08	2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1926 2	43 9	N	39	173 1		162
09	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	1817 2	42 9	N	38			200
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1797 2	42 9	N	38	180 1		58
11	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1619 2	41 9	N	37			95

NONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

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

NONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STEVENSON, H. E. 819582
 ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16

NONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
 CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

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

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

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

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

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

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-			N	7			219
07	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			219
08	3007 #	162	-0-	-2845	-0-	162	2	N	-0-			219
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			219
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			219
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			219

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

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

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

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

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DIRNETT, INC. 220847
 FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

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

MAETZE (2600)		56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
EAGLEFORD OPERATING, INC. BERGER		238468										
WELL #:		1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SALYER, MONTE C. SALYER "A"		744530										
WELL #:		1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L. FRANKE, WAYNE		604295										
WELL #:		1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAETZE (3280)		56638 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC. FUNK		220847										
WELL #:		2		RRCID -> 230605		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAETZE (3300)		56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
UNOCO HOFF, LOUIS		878420										
WELL #:		7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

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

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

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

MAGNOLIA BEACH (7500) 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MELBOURN, W. C. WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

06	14B2 EXT	20	-0-	20	65	20	1	N	-0-			39
07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-			N	-0-			39
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			39
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			39
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			39
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)													
ZACHRY EXPLORATION, LLC													
NATHO UNIT													
56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
950468													
WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3450 #	2736	-0-	-714	-0-	2662 2	74 9		N	67		195
07		3131 #	1684	-0-	-1447	-0-	1647 2	37 9		N	34	179 2	50
08		3131 #	2570	-0-	-561	-0-	2563 2	7 9		N	6		56
09		2730 #	1381	-0-	-1349	-0-	1362 2	19 9		N	17		73
*10		7487	7487	-0-	-0-	-0-	7366 2	121 9		N	110		183
*11		20090	20090	-0-	-0-	-0-	19776 2	314 9		N	285	367 1	101

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
TALK GAS UNIT													
56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
918475													
WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		13050	8181	-0-	-4869	-0-	268 1	7625 2		N	262	188 1	182
07		13485	7464	-0-	-6021	-0-	288 9	6928 2		N	256	188 1	250
08		13485	6975	-0-	-6510	-0-	282 9	6468 2		N	239	387 1	102
09		13050	6620	-0-	-6430	-0-	244 1	6133 2		N	232	198 1	136
10		13485	5974	-0-	-7511	-0-	263 9	5502 2		N	249	190 1	195
*11		6081 R	6081	-0-	-0-	-0-	198 1	5620 2		N	224	189 1	230
							274 9						
							215 1						
							246 9						

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
GORDON TALK GAS UNIT													
56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
918475													
WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		10500	9465	-0-	-1035	-0-	316 1	8998 2		N	137	192 1	200
07		10850	10132	-0-	-718	-0-	151 9	9557 2		N	204	195 1	209
08		11904 #	10060	-0-	-1844	-0-	351 1	9553 2		N	133	196 1	146
09		10650 #	9847	-0-	-803	-0-	224 9	9396 2		N	86		232
*10		11910 R	11910	-0-	-0-	-0-	361 1	11320 2		N	165	188 1	209
*11		10270 R	10270	-0-	-0-	-0-	146 9	9715 2		N	167	183 1	193
							356 1						
							95 9						
							408 1						
							182 9						
							371 1						
							184 9						

TALK GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MALONE (4500)													
COLEMANITE, INC.													
MALONE, GRACE FOX ET AL													
57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
167278													
WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215														
WELDER, M S EST		WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK (4675)		57358 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215														
WELDER, MINNIE S. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 226305		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK, E (2390)		57359 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PONEXCO. INC.		670102														
MEYER, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 102831		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK, E. (3240)		57359 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PONEXCO. INC.		670102														
MEYER, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 077189		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900)		57365 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215														
CLIBURN-WELDER		WELL #: 3		RRCID -> 223533		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232							
DUDERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 133414		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DUDERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 201295		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DUDERSTADT		WELL #: 2 A		RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CORE E & P CORP.		178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
MORRISON		WELL #: 6		RRCID -> 131840		COMPL. DATE 08/29/1989		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MARSHALL (FRIO VII)		57719 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CORE E & P CORP.		178381							
MORRISON		WELL #: 4		RRCID -> 130897		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSHALL (FRIO 3000)		57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.		573226														
STCH		WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232														
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.		WELL #: 1 A		RRCID -> 188647		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P.		255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HEARD		1		RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848								
06	27139 X	5439	-0-	-21700	-0-	5347	2	92	9	Y	84					324
07	5177 X	3930	-0-	-1247	-0-	3902	2	28	9	Y	25	180	1			169
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	767	1	5930	2	Y	-0-					169
09	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	813	1	6594	2	Y	90	177	1			82
						99	9									
10	6913 X	6152	-0-	-761	-0-	813	1	5339	2	Y	-0-					82
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					82

WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					144
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					147
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		783 X	445	-0-	-338	-0-	445 2		N	-0-		92
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		92
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		92
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		92
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		92
11		750 N NO RPT		-0-	-750	-0-			N	NO RPT		92

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

06		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2003 2	94 9	N	85		150
07		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2042 2	91 9	N	83	186 1	47
08		2108 X	2088	-0-	-20	-0-	1987 2	101 9	N	92		139
09		2100 X	1953	-0-	-147	-0-	1883 2	70 9	N	64	183 1	20
10		2170 X	1945	-0-	-225	-0-	1855 2	90 9	N	82		102
11		2100 X NO RPT		-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		102

 HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193 2	9 9	N	8		53
07		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1320 2	4 9	N	4		57
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 2	11 9	N	10		67
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1251 2	28 9	N	25		92
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1414 2	53 9	N	48		140
11		1320 N NO RPT		-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		140

 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	841 2	3 9	N	3		82
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	724 2	11 9	N	10		92
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1006 2	26 9	N	24		116
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1242 2	20 9	N	18		134
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1047 2	19 9	N	17		151
11		990 N NO RPT		-0-	-990	-0-			N	NO RPT		151

 DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	N	2		56
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		56
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		56
09		720 N	219	-0-	-501	-0-	217 2	2 9	N	2		58
10		744 N	325	-0-	-419	-0-	325 2		N	-0-		58
11		390 N NO RPT		-0-	-390	-0-			N	NO RPT		58

 SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1958 3	28 9	Y	25	34 1	45
07		1767 X	1419	-0-	-348	-0-	1357 3	62 9	Y	56	85 1	16
08		1302 N	970	-0-	-332	-0-	923 3	47 9	Y	43	39 1	20
09		1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1101 3	24 9	Y	22		42
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1309 3	11 9	Y	10	33 1	19
11		930 N NO RPT		-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		19

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11233 - 11656				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11102	3	190	9	Y	173	124	1	158
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11767	3	96	9	Y	87	209	1	36
08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11548	3	119	9	Y	108	97	1	47
09	10890 X	6880	-0-	-4010	-0-	6808	3	72	9	Y	65			112
10	11253 X	890	-0-	-10363	-0-	858	3	32	9	Y	29	92	1	49
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT			49

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351 - 10538				
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	861	2	39	9	Y	35			54
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	909	2	45	9	Y	41			95
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	Y	40	95	1	40
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	2	44	9	Y	40			80
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1234	2	32	9	Y	29	88	1	21
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			21

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789				
06	2190 X	1986	-0-	-204	-0-	1944	3	42	9	Y	38	36	1	43
07	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	1844	3	37	9	Y	34	35	1	42
08	2325 N	1720	-0-	-605	-0-	1691	3	29	9	Y	26	34	1	34
09	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1647	3	30	9	Y	27	34	1	27
10	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1700	3	30	9	Y	27	34	1	20
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			20

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766				
06	1320 N	106	-0-	-1214	-0-	104	3	2	9	Y	2	6	1	5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480	3	10	9	Y	9	7	1	7
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1376	3	23	9	Y	21	15	1	13
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	3	22	9	Y	20	19	1	14
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15	19	1	10
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			10

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766				
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8390	3	179	9	N	163	140	1	172
07	8556 X	7665	-0-	-891	-0-	7514	3	151	9	N	137	139	1	170
08	8556 X	6665	-0-	-1891	-0-	6554	3	111	9	N	101	133	1	138
09	8580 X	6482	-0-	-2098	-0-	6368	3	114	9	N	104	131	1	111
10	8866 X	6810	-0-	-2056	-0-	6691	3	119	9	N	108	132	1	87
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT			87

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435			
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6 9	N	5	12 1	36
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4 9	N	4		40
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4 9	N	4		44
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4 9	N	4	12 1	36
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6 9	N	5		41
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		41

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777			
06	1050 X	772	-0-	-278	-0-	732	2	40 9	N	36		56
07	1085 X	767	-0-	-318	-0-	722	2	45 9	N	41		97
08	1085 X	926	-0-	-159	-0-	882	2	44 9	N	40	97 1	40
09	990 X	772	-0-	-218	-0-	729	2	43 9	N	39		79
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	883	2	32 9	N	29	88 1	20
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		20

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684			
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	962	3	21 9	N	19	25 1	33
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1099	3	66 9	N	60	78 1	15
08	1147 N	979	-0-	-168	-0-	920	3	59 9	N	54	45 1	24
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	984	3	45 9	N	41		65
10	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1030	3	30 9	N	27	59 1	33
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		33

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754					
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
06	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	93 X	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	90 X	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	N	3			3
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	78	2	18	9	N	16	15	1	4
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			4

CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314			
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5	9	1	92
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	478	2	7	9	N	6			98
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	260	2	1	9	N	1			99
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	378	2	2	9	N	2	7	1	94
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	178	2	1	9	N	1			95
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			95

CARMICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124			
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3566	2	92	9	N	84	63	1	129
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3575	2	74	9	N	67			196
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3058	2	46	9	N	42			238
09	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	2496	2	28	9	N	25	226	1	37
10	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2584	2	55	9	N	50			87
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			87

SEE				WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231			
*04	360 N	208	-0-	-152	-0-	201	3	7	9	N	6			90
*05	1054 N	174	-0-	-880	-0-	174	3			N	-0-			90
*06	540 N	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-			90
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			90
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			90
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			90
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			90
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			90

EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014			
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	417	2	20	9	N	18	7	1	107
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4			111
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	458	2	31	9	N	28			139
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	445	2	113	9	N	103	183	1	59
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	492	2	51	9	N	46			105
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			105

DANFORTH-DYE				WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	724 2	29 9	N	154
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	621 2	28 9	N	179
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	706 2	58 9	N	54
09	750 N	595	-0-	-155	-0-	571 2	24 9	N	65
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	672 2	31 9	N	93
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	93

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856 2	11 9	N	121
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068 2	7 9	N	127
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1086 2	13 9	N	139
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1028 2	10 9	N	132
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	752 2	9 9	N	140
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	140

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	44
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	44
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	44
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 2		N	44
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	44

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266	
06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	903 2	42 9	N	105
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1030 2	119 9	N	23
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991 2	52 9	N	70
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	845 2	52 9	N	117
10	1147 N	897	-0-	-250	-0-	864 2	33 9	N	147
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	147

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418	
06	300 X	166	-0-	-134	-0-	165 2	1 9	N	108
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	579 2	17 9	N	123
08	279 X	230	-0-	-49	-0-	228 2	2 9	N	125
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	120
10	589 X	233	-0-	-356	-0-	230 2	3 9	N	123
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	123

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	121

HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311	
06	2340 X	1930	-0-	-410	-0-	1889 2	41 9	N	69
07	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2117 2	25 9	N	92
08	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2297 2	13 9	N	104
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2107 2	14 9	N	117
10	2139 X	2033	-0-	-106	-0-	2022 2	11 9	N	127
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	127

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY HOFF			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
			WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROUDON A			WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964				
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			85
07	1302 X	260	-0-	-1042	-0-	257	2	3	9	N	3			88
08	806 X	273	-0-	-533	-0-	269	2	4	9	N	4			92
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8			100
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10			110
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			110

HOFF			WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792				
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-			110
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			110
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4			114
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1069	2	28	9	N	25			139
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1152	2	127	9	N	115	179	1	75
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			75

ODAM			WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173				
06	1890 X	693	-0-	-1197	-0-	693	2			N	-0-			49
07	SHUT IN	581	-0-	581	-0-	581	2			N	-0-			49
08	SHUT IN	13	-0-	13	-0-	594	2			N	-0-			49
09	SHUT IN	22	-0-	22	-0-	616	2			N	-0-			49
10	SHUT IN	41	-0-	41	-0-	657	2			N	-0-			49
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	657	2			N	NO RPT			49

HALL			WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072				
06	2550 X	1413	-0-	-1137	-0-	1373	3	40	9	N	36			125
07	2635 X	1584	-0-	-1051	-0-	1558	3	26	9	N	24			149
08	2480 X	1697	-0-	-783	-0-	1666	3	31	9	N	28			177
09	1410 X	1032	-0-	-378	-0-	1009	3	23	9	N	21			198
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1591	3	42	9	N	38	178	1	58
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			58

HOFF-CALHOUN			WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436				
06	180 X	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-			52
07	217 X	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	N	2			54
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	98	2	7	9	N	6			60
09	210 X	196	-0-	-14	-0-	183	2	13	9	N	12			72
10	155 X	137	-0-	-18	-0-	129	2	8	9	N	7			79
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			79

FULLER			WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288				
06	6060 X	5963	-0-	-97	-0-	5913	2	50	9	N	45			132
07	6510 X	5870	-0-	-640	-0-	5834	2	36	9	N	33			165
08	6510 X	6506	-0-	-4	-0-	6465	2	41	9	N	37	165	1	37
09	6300 X	5814	-0-	-486	-0-	5772	2	42	9	N	38			75
10	6169 X	6053	-0-	-116	-0-	6010	2	43	9	N	39			114
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			114

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1156 2	31 9	N	28	147
07	1674 N	993	-0-	-681	-0-	976 2	17 9	N	15	162
08	1519 N	953	-0-	-566	-0-	922 2	31 9	N	28	22
09	1200 N	907	-0-	-293	-0-	885 2	22 9	N	20	42
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1434 2	35 9	N	32	74
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	74
SEE										
		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
HAWKINS A										
		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936		
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	17
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	17
08	279 N	115	-0-	-164	-0-	115 2		N	-0-	17
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2		N	-0-	17
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-	17
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	17
ROBINSON-REAVES										
		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559		
06	450 X	355	-0-	-95	-0-	319 2	36 9	N	33	146
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	448 2	22 9	N	20	166
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	460 2	35 9	N	32	23
09	450 X	381	-0-	-69	-0-	379 2	2 9	N	2	25
10	465 X	370	-0-	-95	-0-	347 2	23 9	N	21	46
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	46
FIFER GAS UNIT										
		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLEINSER										
		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418		
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	301 3	3 9	N	3	147
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3		N	-0-	147
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-	147
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	633 3	8 9	N	7	154
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	533 3	9 9	N	8	162
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	162
HAWKINS DEEP GU										
		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150		
06	720 X	536	-0-	-184	-0-	534 2	2 9	N	2	151
07	744 X	551	-0-	-193	-0-	549 2	2 9	N	2	153
08	961 X	476	-0-	-485	-0-	476 2		N	-0-	153
09	930 X	255	-0-	-675	-0-	255 2		N	-0-	153
10	961 X	430	-0-	-531	-0-	430 2		N	-0-	153
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY LOVE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	57719 374 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
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
		WELL #: 1		RRCID -> 232816	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13003	PERF.11822	- 12253					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 11996	PERF.10804	- 11004					
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35 9	N	32			192
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	821	2	26 9	N	24	183 1		33
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	858	2	24 9	N	22			55
09	960 N	665	-0-	-295	-0-	641	2	24 9	N	22			77
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924	2	28 9	N	25			102
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			102
HURD ENTERPRISES, LTD. BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 14728	PERF.10496	- 10540					
06	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	12719	2	307 9	N	279	182 1		169
07	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	12735	2	307 9	N	279	364 1		84
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12154	2	294 9	N	267	187 1		164
09	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11022	2	274 9	N	249	366 1		47
10	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	10909	2	275 9	N	250	185 1		112
*11	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10079	2	261 9	N	237	182 1		167
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 222477	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10306	- 10312					
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	96	1	1052 2	N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	133	1	804 2	N	-0-			-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815 2	N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 8008	- 8047					
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9 9	N	8	127 1		158
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1934	2	399 9	N	363	351 1		170
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24 9	N	22			192
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2169	2	28 9	N	25			217
10	2263 X	2196	-0-	-67	-0-	2183	2	13 9	N	12	183 1		46
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			46
SALVADOR OIL, LLC RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191190	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9436	- 9448					
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			135
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2 9	N	2			137
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			137
09	630 X	457	-0-	-173	-0-	455	3	2 9	N	2			139
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			139
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			139

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8280 X	7852	-0-	-428	-0-	906 1	158 9	6788 3	N	144	177 1			238
07	8990 X	5839	-0-	-3151	-0-	904 1	147 9	4788 3	N	134	164 1			208
08	8990 X	7137	-0-	-1853	-0-	930 1	180 9	6027 3	N	164	176 1			196
09	8700 X	6284	-0-	-2416	-0-	897 1	150 9	5237 3	N	136	165 1			167
10	8556 X	6757	-0-	-1799	-0-	927 1	110 9	5720 3	N	100	172 1			95
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-				N	NO RPT				95
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810														
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	54 1	9 9	403 3	N	8	12 1			16
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	88 1	28 9	467 3	N	25	18 1			23
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	62 1	6 9	404 3	N	5	13 1			15
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	63 1	12 9	367 3	N	11	13 1			13
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	65 1	10 9	400 3	N	9	14 1			8
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				8
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL, S. (COOK MTN, II)		57728 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DIRNETT, INC.		220847											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 220036		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)		57732 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAWKINS SHALLOW G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 200546		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)		57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226											
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110					
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)		57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226											
OCONNOR, MARY ELLEN		WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824					
06	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	1	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)		57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 145243		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
OCONNOR, M. E.		WELL #: 21		RRCID -> 045119		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4910 - 4930					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
OCONNOR, L. W.		WELL #: 4		RRCID -> 002990		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 4925 - 4935					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #: 5		RRCID -> 263094		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4931 - 4948					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)		57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 179411		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5520 - 5554					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #: 32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5632 - 5645					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 8		RRCID -> 158450		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5562 - 5570					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		57911 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	17	RRCID ->	166958	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4497 - 4502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	149	-0-	-241	-0-	149 1	N	-0-	-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1	N	-0-	-0-
08		310 N	88	-0-	-222	-0-	88 1	N	-0-	-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 1	N	-0-	-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 1	N	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, L. W.		WELL #:	2	RRCID ->	156615	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 4532 - 4536
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	146764	COMPL. DATE	08/30/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4919 - 4925
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:	24	RRCID ->	147288	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4907 - 4913
06		210 N	104	-0-	-106	-0-	104 1	N	-0-	-0-
07		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 1	N	-0-	-0-
08		310 N	44	-0-	-266	-0-	44 1	N	-0-	-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 1	N	-0-	-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 1	N	-0-	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:	44D	RRCID ->	175309	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4938 - 4944
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100)		57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
EL OSO CATTLE COMPANY		WELL #:	24	RRCID ->	154721	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3152 - 3160
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1	N	-0-	-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/2016																

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

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

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103 1			N	-0-					-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 1			N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

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

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

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

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

MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924													
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22		RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4656		-		4662	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
SONTERRA OPERATING, INC.		802302													
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9340		-		9352	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9710		-		9722	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
HIGH ISLAND GAS LLC		385533													
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 2106		-		2109	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
HIGH ISLAND GAS LLC		385533													
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 2637		-		2641	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 1UT		RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4304		-		4331	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

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

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

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

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
 LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2983 N	2896	-0-	-87	-0-	1160	1	1550	2	N	169	154	1			101
07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	1221	1	1564	2	N	173	224	1			50
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	1266	1	1541	2	N	143	141	1			52
09	0 W	2930	-0-	2930	2930	1298	1	1476	2	N	142	135	1			59
10	0 W	3157	-0-	3157	6087	1387	1	1576	2	N	176	160	1			75
11	0 W	3003	-0-	3003	9090	1315	1	1494	2	N	176	235	1			16

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	629	-0-	-1441	-0-	219	1	292	2	N	107	94	1			64
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	122	1	156	2	N	111	143	1			32
08	620 N	404	-0-	-216	-0-	129	1	156	2	N	108	101	1			39
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	119	9	102	2	N	95	95	1			39
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	90	1			N	44	40	1			43
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	105	9			N	44	59	1			28

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1643	1	2195	2	N	31	28 1	18
						34	9						
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1766	1	2263	2	N	31	40 1	9
						34	9						
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	1697	1	2066	2	N	30	28 1	11
						33	9						
09	0 W	3430	-0-	3430	3430	1587	1	1803	2	N	36	32 1	15
						40	9						
10	0 W	3908	-0-	3908	7338	1807	1	2053	2	N	44	40 1	19
						48	9						
11	0 W	4361	-0-	4361	11699	2019	1	2294	2	N	44	59 1	4
						48	9						

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

06	900 N	440	-0-	-460	-0-	181	1	242	2	N	15	14 1	9
						17	9						
07	837 N	462	-0-	-375	-0-	195	1	250	2	N	15	20 1	4
						17	9						
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	206	1	250	2	N	16	14 1	6
						18	9						
09	0 W	463	-0-	463	463	208	1	236	2	N	17	16 1	7
						19	9						
10	0 W	498	-0-	498	961	222	1	252	2	N	22	20 1	9
						24	9						
11	0 W	471	-0-	471	1432	209	1	238	2	N	22	29 1	2
						24	9						

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	300	1	872	2	N	19	171 1	29
						21	9						
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	889	2	N	26		55
						29	9						
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	260	1	750	2	N	22		77
						24	9						
09	0 W	1178	-0-	1178	1178	300	1	850	2	N	25		102
						28	9						
10	0 W	1155	-0-	1155	2333	310	1	817	2	N	25		127
						28	9						
11	0 W	4547	-0-	4547	6880	300	1	4172	2	N	68		195
						75	9						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CALHOUN	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995												TOTAL DEPTH 11940	PERF.11250 - 11400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	131 2	19 9	Y	17			156
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	145 2	Y	7			163
							8 9						
*08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	141 2	Y	-0-			163
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	28 1	166 2	Y	-0-			163
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	28 1	145 2	Y	-0-	3 1		160
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			160

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008												TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9866 - 10764
06		3480 X	3064	-0-	-416	-0-	2957 2	107 9	N	97			211
07		3751 X	3481	-0-	-270	-0-	533 1	2810 2	N	125			336
							138 9						
08		3441 X	3307	-0-	-134	-0-	422 1	2778 2	N	97	176 1		257
							107 9						
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	601 1	3530 2	N	101			358
							111 9						
10		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	683 1	3560 2	N	116	257 1		217
							128 9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			217

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH 12079	PERF.10304 - 10944
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007												TOTAL DEPTH 11301	PERF.10469 - 10476
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009												TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9556 - 9662
06		840 N	509	-0-	-331	-0-	505 2	4 9	N	4			76
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	96 1	506 2	N	9			85
							10 9						
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	89 1	584 2	N	45			130
							50 9						
09		510 N	159	-0-	-351	-0-	22 1	127 2	N	9			139
							10 9						
10		620 N	38	-0-	-582	-0-	6 1	32 2	N	-0-	10 1		129
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			129

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	870 N	196	-0-	-674	-0-	195	2	1	9	N	1			111
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	107	1	564	2	N	12			123
						13	9							
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-			123
09	210 N	35	-0-	-175	-0-	4	1	23	2	N	7			130
						8	9							
10	682 N	231	-0-	-451	-0-	37	1	193	2	N	1	6	1	125
						1	9							
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			125

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3328	2	166	9	N	151	187	1	135
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	677	1	3569	2	N	170			305
						187	9							
08	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	516	1	3395	2	N	130	182	1	253
						143	9							
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	641	1	3766	2	N	117	186	1	184
						129	9							
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	734	1	3824	2	N	159	81	1	262
						175	9							
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			262

WAGNER OIL COMPANY 891175 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631														
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	148	1	220	2	Y	16	26	1	23
						18	9							
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	143	1	218	2	Y	16			39
						18	9							
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	122	1	172	2	Y	3			42
						3	9							
*09	390 N	236	-0-	-154	-0-	16	1	203	2	Y	15	32	1	25
						17	9							
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	17	1	205	2	Y	16			41
						18	9							
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			41

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748														
06	1200 N	905	-0-	-295	-0-	342	1	508	2	Y	50	122	1	82
						55	9							
07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	367	1	560	2	Y	78			160
						86	9							
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	358	1	504	2	Y	31			191
						34	9							
*09	900 N	651	-0-	-249	-0-	49	1	539	2	Y	57	139	1	109
						63	9							
10	1023 N	709	-0-	-314	-0-	51	1	572	2	Y	78			187
						86	9							
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			187

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN								
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																		
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850										COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13847	PERF.	13732 - 13784			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - P/A 07/23/2015																		

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800										COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	10196 - 10749			
06	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	165	1	1955	2	Y	85	173	1				147
							94	9										
07	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	163	1	2191	2	Y	77						224
							85	9										
08	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	127	1	1940	2	Y	47						271
							52	9										
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2160	2	Y	-0-	271	1				-0-
10	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	144	1	2094	2	N	129						129
							142	9										
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT						129

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884										COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9992 - 10790			
06	14B2 EXT		13	-0-	13	-0-	1292	2	11	9	Y	10	35	1				19
07	1292 X		-0-	-0-	-1292	-0-					Y	-0-						19
08	620 N		-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-						19
*09	13 N		7	-0-	-6	-0-		7	2		Y	-0-	11	1				8
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312										COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14725	PERF.	14016 - 14216			
06	900 X		721	-0-	-179	-0-	13	1	708	2	Y	-0-						1
07	930 X		156	-0-	-774	-0-		2	154	2	Y	-0-						1
08	558 N		-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-						1
*09	720 N		-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
*10	243 N		243	-0-	-0-	-0-		2	241	2	Y	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475										COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	15302	PERF.	10242 - 10274			
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827										COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	15302	PERF.	10242 - 10274			
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						143
07	1619 N		1619	-0-	-0-	-0-	117	1	1428	2	N	67	119	1				91
							74	9										
08	673 N		673	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	N	32						123
							35	9										
09	922 N		922	-0-	-0-	-0-	132	1	734	2	N	51	79	1				95
							56	9										
10	1612 N		1143	-0-	-469	-0-	224	1	888	2	N	28						123
							31	9										
*11	849 N		849	-0-	-0-	-0-	233	1	570	2	N	42	88	1				77
							46	9										

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387										COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	10430 - 10468			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995													TOTAL DEPTH 12300		PERF.10400 - 10427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	133	1	1059	2	N	-0-		125			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125			
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-		125			
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		125			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125			
11	1140 N	21	-0-	-1119	-0-	6	1	15	2	N	-0-		125			

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007													TOTAL DEPTH 12145		PERF.10566 - 10712	
06	1590 N	1389	-0-	-201	-0-	126	1	1197	2	N	60		114			
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	N	57	104 1	67			
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	N	44		111			
09	1380 N	1073	-0-	-307	-0-	153	1	847	2	N	66	83 1	94			
*10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	402	1	1594	2	N	75		169			
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	590	1	1439	2	N	39	125 1	83			

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008													TOTAL DEPTH 12000		PERF.10422 - 11673	
06	1950 N	1599	-0-	-351	-0-	130	1	1357	2	N	102	99 1	84			
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	112	1	2404	2	N	103	144 1	43			
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	N	78		121			
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	113	1	2246	2	N	65	90 1	96			
*10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	406	1	1913	2	N	120	132 1	84			
*11	3000 N	3093	-0-	93	93	879	1	2146	2	N	62	102 1	44			

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009													TOTAL DEPTH 12600		PERF.10520 - 10724	
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	15	1	799	2	N	38	88 1	59			
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	59	2	N	2		61			
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1	1	895	2	N	38		99			
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	68	1	1596	2	N	67	104 1	62			
*10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	42	1	1842	2	N	79	53 1	88			
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1116	2	N	59	60 1	87			

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 45		RRCID -> 256605		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7693	7693	-0-	-0-	-0-	597 1	7075 2	N	19	155
07	8391	8391	-0-	-0-	-0-	21 9	7796 2	N	13	168
08	7373	7373	-0-	-0-	-0-	14 9	6890 2	N	30	198
*09	9101	9101	-0-	-0-	-0-	450 1	8507 2	N	9	207
10	3751	8919	-0-	5168	5168	33 9	8334 2	N	11	218
11	3630	NO RPT	-0-	-3630	1538	584 1		N	NO RPT	218
						10 9				
						12 9				

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7696 - 7714	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	120	1	178	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	126	1	192	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	98	1	138	2	Y	-0-	-0-
*09	300 N	159	-0-	-141	-0-	11	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF. 8050 - 8060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		//CONT.//		58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8235 -	8244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:		8 L	RRCID ->	072084	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	15	14	1	9
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	15	20	1	4
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	16	14	1	6
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	16	1	8
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	22	20	1	10
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	28	1	3

TRAYLOR, MAUDE		WELL #:		14	RRCID ->	210541	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8562 -	8683	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		10	RRCID ->	133415	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8724 -	8740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	283	-0-	283	1866	112	1	149	2	Y	20	19	1	12
						22	9							
07	14B2 EXT	302	-0-	302	2168	122	1	156	2	Y	22	28	1	6
						24	9							
08	2477 N	309	-0-	-2168	-0-	129	1	156	2	Y	22	20	1	8
						24	9							
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	133	1	151	2	Y	26	23	1	11
						29	9							
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	137	1	156	2	Y	31	28	1	14
						34	9							
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	128	1	146	2	Y	31	42	1	3
						34	9							

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)				58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		1	RRCID ->	129631	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	9044 -	9063	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		//CONT.//		58432	559	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		12		RRCID ->	200557	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8960 - 8976	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)				58432	602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:		B 6		RRCID ->	168333	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995	PERF.	11695 - 11718	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A)				58432	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B. 'B'		WELL #:		1		RRCID ->	159322	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	14579	PERF.	10064 - 10086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	40	1	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	32	1	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	59	1	4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80)				58432	817	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		13		RRCID ->	151098	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9653 - 9692	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)				58432	946	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		3		RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	9975 - 10032	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1	1

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)			58435 142		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY			891175												
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 30C		RRCID -> 162579			COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

MAURBRO			58449 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996												
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1			WELL #: 1007		RRCID -> 158909			COMPL. DATE 05/17/1996			TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1			WELL #: 1406		RRCID -> 159444			COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAURBRO (CMV SAND)			58449 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996												
MIKE STAUSS			WELL #: 26		RRCID -> 280647			COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795				
06	4980		2732	-0-	-2248	-0-	2730	1	2	9	N	2	2	1	-0-
07	5146		3180	-0-	-1966	-0-	3180	1			N	-0-			-0-
08	5146		3166	-0-	-1980	-0-	3163	1	3	9	N	3	3	1	-0-
09	4980		3509	-0-	-1471	-0-	3498	1	11	9	N	10	9	1	1
10	4408 R		4408	-0-	-0-	-0-	4398	1	10	9	N	9	9	1	1
*11	4941 R		4941	-0-	-0-	-0-	4921	1	20	9	N	18	18	1	1

MAURBRO (DINGER SAND)			58449 080		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996												
MIKE STAUSS			WELL #: 26		RRCID -> 261788			COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
BONNOT, LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	138303	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 5182 - 5190	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
STRAUSS		WELL #:	24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256 PERF. 4570 - 4590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ALBERTA GAYLE		WELL #:	11	RRCID ->	229707	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675 PERF. 5565 - 5568	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
FREDCO		284921								
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	074620	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7013 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAURITZ, WEST (6550)		58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
PATMAN		WELL #:	1	RRCID ->	249326	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6501 - 6510		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1037 9	N	943 1058 1	176
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	970 9	N	882 895 1	163
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1698 9	N	1544 1421 1	286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1502 1588 1	200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1420 1256 1	364
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-			N	1147 1250 1	261

MAXINE, EAST (MACKHANK)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

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

MAXINE, EAST (MASSIVE)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)
BRITANCO, L.L.C.
EAST MAXINE UNIT 1

58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
093620
WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-			84
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-			84
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-			84
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			84
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			84
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			84

LINDHOLM

WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			48
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			48
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			48
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			48
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-			48
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

169313
WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171			
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	
06	2640 X	1842	-0-	-798	-0-	349	1	1493	2	N	-0-	171
07	2728 X	2220	-0-	-508	-0-	379	1	1839	2	N	2	171
08	2015 X	1551	-0-	-464	-0-	350	1	1201	2	N	-0-	171
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	362	1	1642	2	N	-0-	171
10	2232 X	1551	-0-	-681	-0-	348	1	1203	2	N	-0-	171
11	2160 X	1634	-0-	-526	-0-	359	1	1271	2	N	4	175

GEISER OPERATING, INC.		298984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106			
06	4530 X	4235	-0-	-295	-0-	4224	2	11	9	N	10	50
07	4681 X	4421	-0-	-260	-0-	4410	2	11	9	N	10	60
08	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4136	2	13	9	N	12	72
09	4320 X	1073	-0-	-3247	-0-	1066	2	7	9	N	6	78
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-	78
*11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4778	2	15	9	N	14	92

MAXINE, EAST (9100)		58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.		088618										
SULLIVAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196			
06	1020 X	398	-0-	-622	-0-	12	1	379	2	Y	6	29
07	1054 X	456	-0-	-598	-0-	13	1	436	2	Y	6	35
08	1054 X	339	-0-	-715	-0-	9	1	322	2	Y	7	42
09	990 X	606	-0-	-384	-0-	18	1	574	2	Y	13	55
10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	Y	14	14
*11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	15	29

SULLIVAN UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048			
06	2250 X	2175	-0-	-75	-0-	60	1	1958	2	Y	143	8
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	157	1	5128	2	Y	137	112
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	158	1	4408	2	Y	139	30
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	151	1	2590	2	Y	210	28
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	136	1	3356	2	Y	139	54
*11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	153	1	5560	2	Y	129	14

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.		//CONT.//		088618										
SULLIVAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	942 N	474	-0-	-468	-0-	12	1	379	2	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
09	720 X	700	-0-	-20	-0-	18	1	594	2	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	2	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
*11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y	100	100	1	-0-
						110	9							

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DUTY GAS UNIT				3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (8700)				58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.				088618									
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8698 - 8710	
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	5		185
						6	9						
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1583	2	Y	6		191
						7	9						
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	Y	6		197
						7	9						
09	3000 N	5782	-0-	2782	2782	173	1	5596	2	Y	12		209
						13	9						
10	3100 N	5166	-0-	2066	4848	154	1	4997	2	Y	14		223
						15	9						
*11	3000 N	4462	-0-	1462	6310	133	1	4311	2	Y	16		239
						18	9						

SULLIVAN, JAMES D.				9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8712 - 8724	
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
 SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	5874	-0-	-0-	2874	3223	172 1	5592 2	Y	100	100 1	-0-	
07	3100 N	4605	-0-	-0-	1505	4728	110 9	4386 2	Y	75	75 1	-0-	
08	3100 N	4462	-0-	-0-	1362	6090	136 1	4247 2	Y	76	76 1	-0-	
09	9673 X	3583	-0-	-0-	-6090	-0-	83 9	3391 2	Y	80	80 1	-0-	
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	3170 2	Y	100	100 1	-0-	
*11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	88 9	5010 2	Y	100	100 1	-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

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

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	306 2	N	-0-		164
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	346 2	N	1		165
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	345 2	N	2	2 8	165
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	399 2	N	6	6 8	165
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9	355 2	N	-0-		165
11	420 X	412	-0-	-0-	-8	-0-	88 1	321 2	N	-0-		165

GEISER OPERATING, INC. 298984
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1417 2	39 9	N	35		150
07	1488 X	1463	-0-	-0-	-25	-0-	1416 2	47 9	N	43	109 1	84
08	1488 X	1330	-0-	-0-	-158	-0-	1294 2	36 9	N	33		117
09	1470 X	267	-0-	-0-	-1203	-0-	261 2	6 9	N	5		122
10	1519 X	-0-	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		122
*11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2616 2	53 9	N	48		170

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

06	540 X	394	-0-	-0-	-146	-0-	382 2	12 9	N	11		60
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	413 2	25 9	N	23	63 1	20
08	434 X	328	-0-	-0-	-106	-0-	320 2	8 9	N	7		27
09	420 X	45	-0-	-0-	-375	-0-	44 2	1 9	N	1		28
10	434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		28
11	420 X	326	-0-	-0-	-94	-0-	323 2	3 9	N	3		31

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
GEISER OPERATING, INC.		//CONT.//		298984											
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8656 - 8678			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (8400)				58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149											
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350			
06	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	300	1	1496	2	N	13			77
							14	9							
07	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	306	1	1555	2	N	9			86
							10	9							
08	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	440	1	1401	2	N	10			96
							11	9							
09	2220	X	1634	-0-	-586	-0-	380	1	1250	2	N	4			100
							4	9							
10	2294	X	1205	-0-	-1089	-0-	460	1	737	2	N	7			107
							8	9							
11	1800	X	295	-0-	-1505	-0-	180	1	115	2	N	-0-			107

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6689 - 6704			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739											
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264			
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	103	1	954	2	N	47			84
							52	9							
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	126	1	1053	2	N	105			189
							116	9							
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	119	1	1114	2	N	101	171	1	119
							111	9							
09	1110	N	318	-0-	-792	-0-	25	1	268	2	N	23			142
							25	9							
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			142
*11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	211	1	2471	2	N	48			190
							53	9							

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	587	1	5420	2	N	17			257
							19	9							
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	587	1	4916	2	N	12			269
							13	9							
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	594	1	5587	2	N	17			286
							19	9							
09	4770	X	1587	-0-	-3183	-0-	136	1	1448	2	N	3			289
							3	9							
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			289
*11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	479	1	5600	2	N	52	179	1	162
							57	9							

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350	4064	-0-	-286	-0-	232 1	3730 3	Y	93	81 1	8 8	105
07	4495	3390	-0-	-1105	-0-	102 9	184 1	Y	70	77 1	2 8	96
08	4340 #	1645	-0-	-2695	-0-	77 9	71 1	Y	49	80 1	3 8	62
09	4222 R	4222	-0-	-0-	-0-	54 9	244 1	Y	104	80 1	11 8	75
*10	4254 R	4254	-0-	-0-	-0-	114 9	245 1	Y	94	85 1	4 8	80
11	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-	103 9		Y	NO RPT			80

MAXINE, EAST (9700)
GEISER OPERATING, INC.
HERRING RANCH 67

58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
298984
WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)
KEBO OIL & GAS, INC.
RICHTER

58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170
WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

06	2640 #	399	-0-	-2241	-0-	378 2	21 9	N	19			189
07	837 #	542	-0-	-295	-0-	533 2	9 9	N	8			197
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611 2	25 9	N	23			220
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	N	4	167 1		57
10	975 R	975	-0-	-0-	-0-	957 2	18 9	N	16			73
*11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			78

MAXINE, E. (10,000)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

06	4080 #	3918	-0-	-162	-0-	224 1	3598 3	Y	87	84 1		107
07	4216 #	3299	-0-	-917	-0-	96 9	179 1	Y	68	78 1		97
08	4061 #	1784	-0-	-2277	-0-	75 9	78 1	Y	46	81 1		62
09	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	51 9	230 1	Y	95	81 1		76
10	4061 #	4037	-0-	-24	-0-	105 9	232 1	Y	92	86 1		82
11	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-	101 9		Y	NO RPT			82

MAXINE, NE (8000)
MAGNUM PRODUCING, LP
LINDHOLM, CHARLES

58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
521516
WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240

OIL AND GAS DIVISION

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ROCA PRODUCTION, INC.		722193						CNTY: JACKSON				
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584		
06	1890 X	1645	-0-	-245	-0-	1645	3	N	-0-		-0-	
07	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559	3	N	-0-		-0-	
08	1953 X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3	N	-0-		-0-	
09	1800 X	1550	-0-	-250	-0-	1550	3	N	-0-		-0-	
10	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	1510	3	N	-0-		-0-	
*11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-	
MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981										
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 5290 - 5293		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867						CNTY: JACKSON				
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5397 - 5401		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYO (5460)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF

58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	512		27	-0-	-485		27 1	N	-0-		-0-
07	124 N		-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N		20	-0-	-10		20 1	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYO (5655)
JONES & ALLEN
GLASER

58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
440766
WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF

665867
WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

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

MAYO (5930)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
WOODS

58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
681327
WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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

MCCASKILL (LOWER WILLCOX)
ATASCA RESOURCES, INC.
BOWMAN

58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
035643
WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF. 14386 - 14896

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

FLINT INTERESTS, LLC
SCOTT

273932
WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF. 14775 - 15494

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX)			//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FLINT INTERESTS, LLC			//CONT.//		273932										
SCOTT			WELL #:		2	RRCID -> 194120		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 17507		PERF.12784 - 12819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCOTT			WELL #:		3	RRCID -> 207420		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15675		PERF.14980 - 15294			
06		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5101	2	152	9	N	138	181	1	104
07		5518 X	4910	-0-	-608	-0-	155	1	4561	2	N	176			280
							194	9							
08		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	155	1	13032	2	N	406	367	1	319
							447	9							
*09		22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	150	1	21864	2	N	870	919	1	270
							957	9							
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			270
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			270

OMEGA ENERGY, LLC			WELL #:		622657	RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14674 - 15824			
CORGEY			WELL #:		1										
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C.			WELL #:		703236	RRCID -> 269580		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8894 - 8902			
MCCASKILL			WELL #:		1										
*12		2278 X	-0-	-0-	-2278	-0-					N	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15															

TIDEWATER MINERALS CORPORATION			WELL #:		859552	RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15358 - 15370			
HILBRICH			WELL #:		2										
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552									
HARING		WELL #:		1	RRCID ->	192592	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15602 - 15781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBRICH		WELL #:		3	RRCID ->	192597	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13658 - 15831		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

HILBRICH		WELL #:		4	RRCID ->	194654	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	16827	PERF.14740 - 15697		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598

MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
HILBRICH-SELLERS		WELL #:		3 U	RRCID ->	075358	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552									
HILBRICH		WELL #:		1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF. 9346 - 9420		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)				58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
HILBRICH-SELLER		WELL #:		3 L	RRCID ->	092726	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 7490 - 7496		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (Greta Stringer)			59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
Frostwood Energy, LLC			288391									
MCFADDIN			WELL #:	19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MCFADDIN (1800)			59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
Urban Oil & Gas Group, LLC			879035									
MCFADDIN "A"			WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1722 - 1734
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A"			WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	1498 - 1502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875)			59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
Frostwood Energy, LLC			288391									
Marberry			WELL #:	7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
Frostwood Energy, LLC			288391									
MCFADDIN			WELL #:	123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN			WELL #:	512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	1892 - 1902
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254382		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465					
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567					
06		150 N	17	-0-	-133	-0-	12 1	1 2	N	-0-			-0-
07		124 N		-0-	-124	-0-	4 5		N	-0-			-0-
08		186 N		-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N		-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN		WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572					
06		300 N	178	-0-	-122	-0-	123 1	14 2	N	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	41 5		N	-0-			-0-
08		310 N	154	-0-	-156	-0-	80 1	22 2	N	-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	345 5		N	-0-			-0-
10		434 N	237	-0-	-197	-0-	96 1	58 5	N	-0-			-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	149 1	80 5	N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782				TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2545 - 2551				
OCONNOR				WELL #: 57	RRCID -> 100918	COMPL. DATE 07/22/1982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MCFADDIN "A"				WELL #: 43	RRCID -> 254988	COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2590 - 2593				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391				TOTAL DEPTH	5408	PERF. 2597 - 2602				
MARBERRY "B"				WELL #: 5	RRCID -> 245475	COMPL. DATE 11/17/2008								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 157	RRCID -> 280303	COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH	5879	PERF. 2624 - 2630
06	3150	502	-0-	-2648	-0-	347 1	39 2	N	-0-	-0-
						116 5				
07	3255	1560	-0-	-1695	-0-	278 1	77 2	N	-0-	-0-
						1205 5				
08	3255	469	-0-	-2786	-0-	292 1	177 5	N	-0-	-0-
09	690 #	501	-0-	-189	-0-	326 1	175 5	N	-0-	-0-
10	1550 #	518	-0-	-1032	-0-	337 1	181 5	N	-0-	-0-
11	1500 #	501	-0-	-999	-0-	326 1	175 5	N	-0-	-0-

MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391				TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2720 - 2726				
FAGAN				WELL #: 18	RRCID -> 258978	COMPL. DATE 08/15/2010								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2800)		59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419		PERF. 2843 - 2853					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		323 N	323	-0-	-0-	223	1	25	2	N	-0-	-0-
						75	5					
07		737 N	737	-0-	-0-	131	1	37	2	N	-0-	-0-
						569	5					
08		620 N	297	-0-	-323	185	1	112	5	N	-0-	-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	366	1	197	5	N	-0-	-0-
10		744 N	581	-0-	-163	378	1	203	5	N	-0-	-0-
*11		563 N	563	-0-	-0-	366	1	197	5	N	-0-	-0-

MCFADDIN (3100)		59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #: 4		RRCID -> 234401		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 3190 - 4080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #: 33		RRCID -> 256502		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3149 - 3158			
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
06		3870	-0-	-0-	-3870		-0-			N	-0-			25
07		3999	-0-	-0-	-3999		-0-			N	-0-			25
08		3999	-0-	-0-	-3999		-0-			N	-0-			25
09		1560 #	-0-	-0-	-1560		-0-			N	-0-	25	7	-0-
10		775 #	-0-	-0-	-775		-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 3382 - 3406			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3316 - 3320			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 3378 - 3388			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1382	-0-	1382	1382	246	1	69	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	1393	1067	5	4	5	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393	7	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393					N	-0-			-0-
*11	1393 X	-0-	-0-	-1393	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598		
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	337 1	38 2	N	-0-	-0-
						113 5				
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	242 1	67 2	N	-0-	-0-
						1049 5				
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	234 1	142 5	N	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	355 1	191 5	N	-0-	-0-
10	1085 N	564	-0-	-521	-0-	367 1	197 5	N	-0-	-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	355 1	191 5	N	-0-	-0-

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 972		RRCID -> 185214		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 4070 - 4072				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 251427		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4945 - 4957				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAGAN "A"		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		288391									
		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MC FADDIN		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		328364								
FAGAN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN (5510)		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364								
FAGAN		WELL #: 1069		RRCID -> 263017		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012										

MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN		WELL #: 167		RRCID -> 126517		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MC FADDIN		288391								
MC FADDIN		WELL #: 1057		RRCID -> 206485		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014										

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELDER, ROB DUNE ENERGY		288391											
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658					
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			27
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	N	-0-		27
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			27
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			27
*10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	306	1	1869	2	N	-0-		27
*11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	285	1	1890	2	N	-0-		27

MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391				49B							
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752				ONE WELL							
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
MCFADDIN, A. M.		019752											
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		//CONT.//		59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222 - 5226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5300)				59372 282	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 27	RRCID ->	094475	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5282 - 5286
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5610)				59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
WOMACK, W.		WELL #:		3	RRCID ->	183828	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5612 - 5615
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, EAST (5725)				59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A.M.		WELL #:		A 9	RRCID ->	113189	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5005 - 5045
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

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

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

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

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

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

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

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

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
STACY, A. D. INC. KOLIBA		810935									
WELL #:		1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4997 - 5000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-		019752									
WELL #:		66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 4946 - 4950	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		A 73		250603		04/15/2008		6300		5288 - 5291	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-		019752									
WELL #:		59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		74		261290		12/08/2010		5350		5074 - 5080	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C. MCCAN		862562									
WELL #:		R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)			59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
WOMACK, J. Y.			WELL #: 1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5186 - 5190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

TOP OP, L.L.C.			862562									
MCCAN			WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)			59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 78		RRCID -> 267054		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5321 - 5328	
06	5228	5228	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	2	N	-0-	-0-
07	5228	-0-	-0-	-5228	-0-					N	-0-	-0-
08	2030	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	-0-
09	4156	4156	-0-	-0-	-0-	961	1	3195	2	N	-0-	-0-
*10	5009	5009	-0-	-0-	-0-	1300	1	3709	2	N	-0-	-0-
11	1680	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)			59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5318 - 5321	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOP OP, L.L.C.			862562									
MCCAN			WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 5212 - 5446	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCAN			WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 5436	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
TOP OP, L.L.C.		//CONT.//		862562										
MCCAN		WELL #:		T 7	RRCID ->	280672	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5232 - 5234		
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
*03	10664	2248	-0-	-8416	-0-	1974	2	274	9	N	249			278
*04	10320	-0-	-0-	-10320	-0-					N	63	312	1	29
05	10664	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-			29
06	10320	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			29
07	10664	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-			29
08	10664	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-			29
09	10320	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-	29	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN -A-		WELL #:		64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C.				862562										
MCCAN		WELL #:		T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	4870 - 5752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550)				59373 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA						
TEXAS GULF PROD. CO.				846090										
LINVILLE, OSCAR		WELL #:		3 I	RRCID ->	002849	COMPL. DATE	08/14/1962	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5606 - 5620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - P/A 11/09/2016														

MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN A		WELL #:		A 71	RRCID ->	251460	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664 - 5670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.				862562							
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	- 5664		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
TOP OP, L.L.C.				862562							
MCCAN				WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827	- 5735		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AGOIL, INC.				008725							
BAUER				WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	- 6256		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (6100)				59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6136	- 6143		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14		95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

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

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

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

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (4950)			59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MCFADDIN, NW. (6050)			59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 T		RRCID -> 057967		COMPL. DATE 02/13/1974			TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
MCNEILL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980				
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			116	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116	

MCKEE (PETTUS)			59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857											
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCKINNEY (WILCOX)			59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 253815		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265034		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	110
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	357	2	17	9	N	125
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	152	2	8	9	N	132
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	199	1	42	9	N	170
10	434 #	61	-0-	-373	-0-	50	2	11	9	N	180
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	256

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996		
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2014 - P&A 11/20/14

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		10463 X	10463	-0-	-0-	65 1	10395 2	N	3		69	
						3 9						
07		9452 X	9452	-0-	-0-	60 1	9390 2	N	2		71	
						2 9						
08		9943 X	9943	-0-	-0-	64 1	9879 2	N	-0-		71	
09		11999 X	11999	-0-	-0-	71 1	11928 2	N	-0-		71	
10		11974 X	11974	-0-	-0-	75 1	11899 2	N	-0-		71	
*11		10221 X	10221	-0-	-0-	63 1	10158 2	N	-0-		71	

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269205	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3231 - 3235
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15												

MEDIO CREEK (3800)				60198 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245437	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3798 - 3814
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEDIO CREEK (3900)				60198 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259773	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4012 - 4016
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15												

MEDIO CREEK (4100)				60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
MALONE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4166 - 4178
06	9690 X	9247	-0-	-443	-0-	415 1	8817 2	N	14		183	
						15 9						
07	10013 X	9437	-0-	-576	-0-	429 1	9008 2	N	-0-		183	
08	9889 X	8595	-0-	-1294	-0-	425 1	8164 2	N	5		188	
						6 9						
09	9540 X	8911	-0-	-629	-0-	411 1	8500 2	N	-0-		188	
10	9703 X	9363	-0-	-340	-0-	428 1	8935 2	N	-0-		188	
*11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	416 1	8947 2	N	-0-		188	

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	253345	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4137 - 4142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	654 1	8587 2	N	11				188
							12 9							
07		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	675 1	8714 2	N	3				191
							3 9							
08		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	672 1	7965 2	N	6				197
							7 9							
09		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	652 1	8803 2	N	5				202
							6 9							
10		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	677 1	9102 2	N	-0-				202
*11		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	655 1	8886 2	N	9				211
							10 9							

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4142 - 4152		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199		
06		10920 X	9590	-0-	-1330	-0-	60 1	9528 2	N	2				38
							2 9							
07		11284 X	9285	-0-	-1999	-0-	59 1	9226 2	N	-0-				38
08		10757 X	10434	-0-	-323	-0-	68 1	10364 2	N	2				40
							2 9							
09		10080 X	9817	-0-	-263	-0-	58 1	9758 2	N	1				41
							1 9							
10		10416 X	9175	-0-	-1241	-0-	57 1	9116 2	N	2				43
							2 9							
*11		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	69 1	10984 2	N	-0-				43

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104												
HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4184 - 4190		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251		
06	11918 X	11918	-0-	-0-	B	-0-	1266 1	10641 2	N	10				153
							11 9							
07	13730 X	13730	-0-	-0-	B	-0-	1319 1	12408 2	N	3				156
							3 9							
08	12505 X	12505	-0-	-0-	B	-0-	1313 1	11189 2	N	3				159
							3 9							
09	12777 X	12777	-0-	-0-	B	-0-	1268 1	11506 2	N	3				162
							3 9							
10	13733 X	11766	-0-	-1967	B	-0-	1305 1	10458 2	N	3				165
							3 9							
11	13290 X	10336	-0-	-2954	B	-0-	1257 1	9079 2	N	-0-				165

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2013

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

06	2040	N	335	-0-	-1705	-0-	335	2		N	-0-			123
07	713	N	101	-0-	-612	-0-	101	2		N	-0-			123
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			123
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	102	2		N	-0-			123
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			123
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

06	3000	N	1774	-0-	-1226	3146	1763	2	11 9	N	10			93
07	3100	N	2455	-0-	-645	2501	2444	2	11 9	N	10			103
08	3100	N	1953	-0-	-1147	1354	1942	2	11 9	N	10			113
09	3000	N	1701	-0-	-1299	55	1690	2	11 9	N	10			123
*10	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1362	2	11 9	N	10			133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

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

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	40	1	3534	2	N	25	100
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	28	9	3282	2	N	25	125
08	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	40	1	2965	2	N	75 175 1	25
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	83	9	3087	2	N	50	75
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	40	1	4421	2	N	40	115
*11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	44	9	3700	2	N	25	140
						28	9					

MEYERSVILLE (MASSIVE II)												
HARKINS & COMPANY, ETAL												
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1												
WELL #: 1 T RRCID -> 003178 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/1816												

MEYERSVILLE (MASSIVE III)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
DREIER												
WELL #: 4 RRCID -> 280139 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 8386 - 8634												
06	13800	-0-	-0-	-13800	59494					N	36	167
07	14260	1764	-0-	-12496	46998	1720	2	44	9	N	40	207
08	14260	1698	-0-	-12562	34436	1658	2	40	9	N	36	243
09	13800	1404	-0-	-12396	22040	1369	2	35	9	N	32	275
10	14260	1504	-0-	-12756	9284	1476	2	28	9	N	25 179 1	121
*11	10281 R	997	-0-	-9284	-0-	982	2	15	9	N	14	135

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
KORNFUEHRER												
WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)												
ABACO OPERATING, LLC												
CHALOUPKA												
WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Meyersville, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770							
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

Meyersville, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770							
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

Meyersville, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770							
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-

Meyersville, East (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	92

Meyersville, North (Massive I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797							
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815	
06	300	N	43	-0-	-257	-0-	43 2	N	-0- 1
07	217	N	32	-0-	-185	-0-	32 2	N	-0- 1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0- 1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0- 1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0- 1
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0- 1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	98 2	3 9	N	3			242
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9	N	2			244
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	202 2	2 9	N	2			246
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	N	1			247
10		248 N	152	-0-	-96	-0-	150 2	2 9	N	2			249
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			249

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2015 - P/A 03/16/2015

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			26
07	527 #	133	-0-	-394	-0-	62 1	71 2		N	-0-			26
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			26
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			26
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			26

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

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

MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYKO OIL COMPANY		732198								
PAGAN, JOHN S.		WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

MIKESKA (YEGUA 4990)		61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT-STATE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		916954								
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		88
07	99 N	-99	-0-	-0-	-0-	46 1	53 2	N	-0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59 34 1	113

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
BENNETT STATE		WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	1451	-0-	1451	22249	152 1	1299 2	Y	-0-	87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22249			Y	-0-	87
08	10385	-0-	-0-	-10385	11864			Y	-0-	87
09	10050	-0-	-0-	-10050	1814			Y	-0-	87
10	6696 #	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-	87
11	1440 #	355	-0-	-1085	-0-	32 1	268 2	Y	50	137
						55 9				

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	419	-0-	419	5934	44 1	375 2	Y	-0-	33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	5934			Y	-0-	33
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	2834			Y	-0-	33
09		2834 N	-0-	-0-	-2834	-0-			Y	-0-	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	Y	13	46
							14 9				

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENNETT STATE		WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582		
06	T. A.	307	-0-	307	5165	32 1	275 2	Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5165			Y	-0-	15
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2065			Y	-0-	15
09	2065 N	-0-	-0-	-2065	-0-			Y	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	Y	13	28
						14 9				

MIKESKA, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544		
*12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	396 1	1919 2	N	-0-	83
*01	527 N	479	-0-	-48	-0-	45 1	434 2	N	-0-	83
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	101 1	591 2	N	-0-	83
*03	1922 N	789	-0-	-1133	-0-	118 1	671 2	N	-0-	83
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	285 1	1106 2	N	-0-	83
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	571 1	514 2	N	-0-	83
*06	660 N	463	-0-	-197	-0-	178 1	285 2	N	-0-	83
*07	1147 N	466	-0-	-681	-0-	217 1	249 2	N	-0-	83
*08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	83
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	83
*10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	69 1

MILBY CREEK (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
JANK		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425		
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	197
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	601 2	69 9	N	63	260
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5	265
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	265
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	726 2	6 9	N	5	270
*11	822 R	822	-0-	-0-	-0-	117 1	705 2	N	-0-	270

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

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

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
 BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

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

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MINERAL, NORTH (9750)		//CONT.//		61822 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
WOFFORD, C. J.		//CONT.//		935452							
SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI	RRCID -> 129066	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2480	- 2645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (FRIO)				61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID -> 160700	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 985	- 994		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.				864864							
ARNOLD, KARL G.		WELL #:		1	RRCID -> 071174	COMPL. DATE 08/14/1975	TOTAL DEPTH 7615	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (7900)				61828 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE		
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749								
LANGTRY-SHIRLEY TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 256871	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3840	- 3844			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	550	514	1	201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	188	1	160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	158	1	120
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	216	167	1	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	203			372

MINERAL, WEST (11000)				61828 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
GOREE		WELL #:		1	RRCID -> 228510	COMPL. DATE 05/27/2007	TOTAL DEPTH 11208	PERF. 10692	- 10996			
06	1710 X	1525	-0-	-185 B	-64662	1505	2	20	9	N	18	155
07	1612 X	1600	-0-	-12 B	-64662	1556	2	44	9	N	40	16
08	1612 X	1375	-0-	-237 B	-64662	1338	2	37	9	N	34	50
09	1560 X	1049	-0-	-511 B	-64662	1049	2			N	-0-	50
10	1612 X	1301	-0-	-311 B	-64662	1291	2	10	9	N	9	59
11	1560 X	1290	-0-	-270 B	-64662	1273	2	17	9	N	15	74

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
ROCK RESOURCES, INC.		722939												
WOLTERS, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6570 X	5343	-0-	-1227	-0-	49	1	5163	2	N	119	175	1	76
						131	9							
07	6975 X	6851	-0-	-124	-0-	57	1	6634	2	N	145	180	1	41
						160	9							
08	6975 X	6447	-0-	-528	-0-	51	1	6208	2	N	171	179	1	33
						188	9							
09	6750 X	6713	-0-	-37	-0-	50	1	6448	2	N	195	183	1	45
						215	9							
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	57	1	6777	2	N	204	183	1	66
						224	9							
11	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	51	1	6134	2	N	151			217
						166	9							

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11295 04/05/2015														

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551												
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	226852	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON		WELL #:		13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	51
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #:		B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
SNOWDEN, H. W.				798720						
MITCHELL -D-		WELL #:		9	RRCID ->	003417	COMPL. DATE	05/01/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #:	2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO-SHELTON		WELL #:	2	RRCID ->	205677	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6300 - 6310
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015											

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #:		3		RRCID ->		205432		COMPL. DATE		07/31/2004		TOTAL DEPTH		6800		PERF.		6277 - 6282	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT												-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT												-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT												-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT												-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT												-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT												-0-

SNOWDEN, H. W.		798720									
MITCHELL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6274 - 6278
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16											

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
SNOWDEN, H. W.		//CONT.//		798720							
MITCHELL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6278 - 6282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016											

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6336 - 6348
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551				CNTY: REFUGIO			
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		10	RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7239 - 7241
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014											

MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/ SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8205 - 8248
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551											
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC		524903											
SCANIO/SHELTON		WELL #: 15		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551											
SCANIO/SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551														
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6 1	59 2	N	10			100	
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	11 9	82 2	N	1			101	
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	10	1 1		110	
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11 9	100 2	N	3			113	
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	10 1	78 2	N	-0-			113	
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3 9	7 1	N	5	1 1		117	
							11 1	99 2	N					
							6 9							

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	34 1	332 2	N	3			113	
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	3 9	33 1	N	9			122	
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	10 9	31 1	N	7	4 1		125	
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8 9	40 1	N	-0-			125	
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	30 1	315 2	N	-0-			125	
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31 1	279 2	N	10	3 1		132	
							11 9							

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5670	X	3742	-0-	-1928	-0-	3690 2	52 9	N	47			130	
07	6882	X	2932	-0-	-3950	-0-	2874 2	58 9	N	53			183	
08	6882	X	6840	-0-	-42	-0-	6708 2	132 9	N	120	180 1		123	
09	6660	X	4443	-0-	-2217	-0-	4363 2	80 9	N	73			196	
10	5456	X	2970	-0-	-2486	-0-	2917 2	53 9	N	48			244	
11	3750	X	2745	-0-	-1005	-0-	2670 2	75 9	N	68			312	

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500														
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14640 X	13050	-0-	-1590	-0-	814	1	11990	3	Y	224	316	1	59
						246	9							
07	15128 X	12913	-0-	-2215	-0-	757	1	11939	3	Y	197	221	1	35
						217	9							
08	11749 X	8623	-0-	-3126	-0-	599	1	7862	3	Y	147			182
						162	9							
09	13050 X	11665	-0-	-1385	-0-	801	1	10590	3	Y	249	298	1	133
						274	9							
*10	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	733	1	13369	3	Y	351	321	1	163
						386	9							
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT			163

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839														
06	16530 X	15114	-0-	-1416	-0-	934	1	13838	3	Y	311	374	1	49
						342	9							
07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1040	1	16493	3	Y	338	314	1	73
						372	9							
08	18352 X	12827	-0-	-5525	-0-	882	1	11642	3	Y	275	270	1	78
						303	9							
09	17760 X	12568	-0-	-5192	-0-	858	1	11412	3	Y	271	286	1	63
						298	9							
*10	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	993	1	18216	3	Y	389	422	1	30
						428	9							
11	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT			30

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149														
06	13260 X	9459	-0-	-3801	-0-	628	1	8732	3	N	90			209
						99	9							
07	12493 X	11568	-0-	-925	-0-	722	1	10746	3	N	91	267	1	33
						100	9							
08	11284 X	10000	-0-	-1284	-0-	741	1	9169	3	N	82			115
						90	9							
09	10920 X	9065	-0-	-1855	-0-	666	1	8303	3	N	87			202
						96	9							
*10	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	766	1	13187	3	N	121	179	1	144
						133	9							
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT			144

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178														
06	10470 X	6353	-0-	-4117	-0-	424	1	5901	3	N	25			169
						28	9							
07	9610 X	8014	-0-	-1596	-0-	497	1	7401	3	N	105	187	1	87
						116	9							
08	8649 X	8037	-0-	-612	-0-	597	1	7396	3	N	40			127
						44	9							
09	8370 X	6626	-0-	-1744	-0-	489	1	6106	3	N	28			155
						31	9							
*10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	621	1	10700	3	N	53	180	1	28
						58	9							
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT			28

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)		62152 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BOBCAT OPERATING BITTERLY		077686		WELL #: 1C		RRCID -> 087841		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2753 - 2763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)		62152 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BOBCAT OPERATING BITTERLY		077686		WELL #: 2		RRCID -> 116611		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3168 - 3171	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PAMETA OIL COMPANY BITTERLY		637449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		077686		WELL #: 1 T		RRCID -> 112990		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 3002 - 3010	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COOLEY, M. E.		916954		WELL #: 7		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9082 - 9087	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD. DREIER		419886		WELL #: 1		RRCID -> 280228		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8406 - 8408	
06	4200 X	110	-0-	-4090	-0-	74	2	36	9	N	33		121
07	4340 X	86	-0-	-4254	-0-	46	2	40	9	N	36		157
08	124 X	91	-0-	-33	-0-	55	2	36	9	N	33		190
09	120 X	78	-0-	-42	-0-	49	2	29	9	N	26		216
10	124 X	70	-0-	-54	-0-	48	2	22	9	N	20	174 1	62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		66
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16													

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
JACOBS, MATILDA		077686		WELL #: 1 B		RRCID -> 003431		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8905 - 8955	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-	303	1	1432	3	Y	98			235
						108	9							
07	2015 X	1871	-0-	-144	-0-	337	1	1478	3	Y	51	183	1	103
						56	9							
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	346	1	1448	3	Y	37			140
						41	9							
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	313	1	1304	3	Y	125	182	1	83
						138	9							
10	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	332	1	1432	3	Y	75			158
						83	9							
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			158

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	2	Y	-0-			250
						327	1	3131	2	Y	39			289
						43	9							
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	363	1	3243	2	Y	111	24	1	376
						122	9							
09	3390 X	2595	-0-	-795	-0-	244	1	2347	2	Y	4			380
						4	9							
10	3720 X	2984	-0-	-736	-0-	257	1	2727	2	Y	-0-	234	1	146
						217	1	1943	2	Y	85	140	1	91
						94	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2016

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

06	4950 X	4488	-0-	-462	-0-	417	1	4016	2	N	50			144
						55	9							
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	558	1	5344	2	N	23			167
						25	9							
08	5487 X	5174	-0-	-313	-0-	510	1	4557	2	N	97	37	1	227
						107	9							
09	5310 X	4275	-0-	-1035	-0-	401	1	3853	2	N	19			246
						21	9							
10	6107 X	6066	-0-	-41	-0-	522	1	5544	2	N	-0-			246
						499	1	4467	2	N	36	36	1	246
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIF(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	-0-	263
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	1	95
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1446	2	N	20	102
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	2	N	3	105
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	7	112
11	1770 X	1600	-0-	-170	-0-	158	1	1418	2	N	22	120

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

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

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIF(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	63060 X	63008	-0-	-52	-0-	62055	2	953	9	N	866	160
07	65162 X	59154	-0-	-6008	-0-	58297	2	857	9	N	779	226
08	DLQ G-10	63496	-0-	63496	63496	62595	2	901	9	N	819	152
09	DLQ G-10	61144	-0-	61144	124640	60316	2	828	9	N	753	195
10	187458 X	62818	-0-	-124640	-0-	61854	2	964	9	N	876	174
*11	60367 X	60367	-0-	-0-	-0-	59630	2	737	9	N	670	124

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIF(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	713	1	4225	2	N	-0-	180
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	744	1	5090	2	N	-0-	180
08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	744	1	5195	2	N	2	182
09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	692	1	4850	2	N	-0-	182
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	735	1	5119	2	N	1	183
11	5760 X	5637	-0-	-123	-0-	719	1	4918	2	N	-0-	183

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIF(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 X	1285	-0-	-365	-0-	1274	2	11	9	N	10					206
07	1705 X	1385	-0-	-320	-0-	1377	2	8	9	N	7					213
08	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	1155	2	6	9	N	5					218
09	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					223
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1703	2	47	9	N	43	178	1			88
*11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					95

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

06	4980 X	651	-0-	-4329	-0-	637	2	14	9	N	13					324
07	5146 X	675	-0-	-4471	-0-	667	2	8	9	N	7					331
08	1209 X	599	-0-	-610	-0-	599	2			N	-0-					331
09	1170 X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-					331
10	1209 X	781	-0-	-428	-0-	781	2			N	-0-					331
*11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					344

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16																

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015																

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

06	2880 X	1854	-0-	-1026	-0-	1842	2	12	9	N	11					194
07	2976 X	2090	-0-	-886	-0-	2081	2	9	9	N	8	177	1			25
08	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	2288	2	12	9	N	11					36
09	2550 X	78	-0-	-2472	-0-	78	2			N	-0-					36
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					36
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					36

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

06	1080 X	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					168
07	1054 X	492	-0-	-562	-0-	492	2			N	-0-					168
08	1612 X	1122	-0-	-490	-0-	1122	2			N	-0-					168
09	1560 X	775	-0-	-785	-0-	775	2			N	-0-					168
10	1612 X	669	-0-	-943	-0-	659	2	10	9	N	9	156	1			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/16																

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500													
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	9450 X	8896	-0-	-554	-0-	570	1	8159	3	Y	152	183 1	68
07	9765 X	9242	-0-	-523	-0-	167	9	8526	3	Y	145	135 1	78
08	10013 X	9170	-0-	-843	-0-	556	1	8338	3	Y	163	160 1	81
09	9690 X	7695	-0-	-1995	-0-	160	9	6999	3	Y	138	146 1	73
10	10013 X	9348	-0-	-665	-0-	544	1	8689	3	Y	154	167 1	60
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	152	9			Y	NO RPT		60
						490	1						
						169	9						
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238													
06	3120 X	2235	-0-	-885	-0-	156	1	2040	3	Y	35	58 1	11
07	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	39	9	2461	3	Y	46	49 1	8
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	176	1	2755	3	Y	61		69
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	51	9	2728	3	Y	51	83 1	37
10	2697 X	2621	-0-	-76	-0-	237	1	2409	3	Y	57	62 1	32
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	67	9			Y	NO RPT		32
						233	1						
						56	9						
						149	1						
						63	9						
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	583	1	8243	3	Y	144	173 1	44
07	10788 X	8151	-0-	-2637	-0-	158	9	7523	3	Y	119	111 1	52
08	11780 X	7449	-0-	-4331	-0-	497	1	6775	3	Y	124	122 1	54
09	11400 X	7223	-0-	-4177	-0-	131	9	6572	3	Y	121	128 1	47
*10	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	538	1	8668	3	Y	144	156 1	35
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	136	9			Y	NO RPT		35
						518	1						
						133	9						
						495	1						
						158	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			1
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	Y	-0-			1
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	102	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1	-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

06	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	632	1	6091	2	Y	-0-			269
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	648	1	6204	2	Y	-0-			269
08	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	604	1	5394	2	Y	44	44	1	269
						48	9							
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	532	1	5108	2	Y	-0-			269
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	545	1	5784	2	Y	1	169	1	101
						1	9							
*11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	493	1	4413	2	Y	57	46	1	112
						63	9							

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

06	2370 X	1889	-0-	-481	-0-	178	1	1711	2	N	-0-			194
07	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	154	1	1475	2	N	-0-			194
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	215	1	1918	2	N	18	18	1	194
						20	9							
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	207	1	1986	2	N	11	169	1	36
						12	9							
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	175	1	1855	2	N	9			45
						10	9							
11	2070 X	1936	-0-	-134	-0-	192	1	1715	2	N	26	18	1	53
						29	9							

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

06	1410 X	1238	-0-	-172	-0-	116	1	1122	2	N	-0-			163
07	1457 X	1164	-0-	-293	-0-	110	1	1054	2	N	-0-			163
08	1457 X	1120	-0-	-337	-0-	112	1	997	2	N	10	10	1	163
						11	9							
09	1260 X	965	-0-	-295	-0-	91	1	874	2	N	-0-			163
10	1457 X	1124	-0-	-333	-0-	97	1	1027	2	N	-0-			163
11	1230 X	1204	-0-	-26	-0-	120	1	1075	2	N	8	8	1	163
						9	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	278	-0-	-742	-0-	26 1	252 2	Y	-0-			151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			161
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			161
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	238 1	2283 2	Y	-0-			161
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	249 1	2647 2	Y	2	101 1		62
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	226 1	2022 2	Y	82	80 1		64
						90 9						

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90 2		N	-0-			152
07	279 #	152	-0-	-127	-0-	152 2		N	-0-			152
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			152
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			152
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			152
*11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

06	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

06	150 N	3	-0-	-147	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	355	1	149	
*07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	9	274	356	1	67
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	74	1	374	9	340	349	1	58
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	9	408	345	1	121
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	109	1	461	9	419	345	1	195
*11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	98	1	375	9	341	341	1	195

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

06	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	420	1	1932	2	N	28	181	1	57
							31	9							
*07	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	434	1	2171	2	N	41			98
							45	9							
08	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	434	1	2116	2	N	47			145
							52	9							
09	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	420	1	1905	2	N	45			190
							50	9							
10	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	434	1	1875	2	N	42			232
							46	9							
11	2550	X	2457	-0-	-93	-0-	420	1	1957	2	N	73	179	1	126
							80	9							

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			28
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			28
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			28
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 250787	COMPL. DATE 06/21/2009	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10286	- 10296			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2014							

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354							
MONT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 203645	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 15200	PERF.10926	- 10941			
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	-0-	157		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157		
		PLUGGED AND ABANDONED		01/27/2014							

GARNER				WELL #:	1	RRCID -> 254215	COMPL. DATE 09/21/2009	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10454	- 10923				
06	106659 X	106659	-0-	-0-	-0-	102524	2	4135	9	N	3759	3651	1	433
07	106380 X	106380	-0-	-0-	-0-	102249	2	4131	9	N	3755	3952	1	236
08	103410 X	103410	-0-	-0-	-0-	99402	2	4008	9	N	3644	3426	1	454
09	96837 X	96837	-0-	-0-	-0-	92881	2	3956	9	N	3596	3505	1	545
10	97269 X	97269	-0-	-0-	-0-	93657	2	3612	9	N	3284	3584	1	245
*11	91372 X	91372	-0-	-0-	-0-	87727	2	3645	9	N	3314	3243	1	316

BUJNOCH-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 267873	COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10909	- 10922				
06	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13416	2	293	9	N	266	185	1	136
07	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13846	2	272	9	N	247	183	1	200
08	14322 X	14110	-0-	-212	-0-	13818	2	292	9	N	265	367	1	98
09	13860 X	13173	-0-	-687	-0-	12883	2	290	9	N	264	177	1	185
10	14322 X	13157	-0-	-1165	-0-	12817	2	340	9	N	309	354	1	140
11	13710 X	12730	-0-	-980	-0-	12408	2	322	9	N	293	184	1	249

KALLUS				WELL #:	1	RRCID -> 275698	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10284	- 10366				
06	13440 X	40	-0-	-13400	-0-	40	2			N	-0-			162
07	13888 X	734	-0-	-13154	-0-	706	2	28	9	N	25			187
08	5704 X	716	-0-	-4988	-0-	699	2	17	9	N	15			202
09	3360 X	862	-0-	-2498	-0-	624	1	217	2	N	19			221
						21	9							
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	576	1	192	2	N	4	174	1	51
						4	9							
*11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	720	1	247	2	N	14			65
						15	9							

ZIEGLER A				WELL #:	1	RRCID -> 275720	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10300	- 10336				
06	22770 X	14551	-0-	-8219	-0-	14202	2	349	9	N	317	363	1	99
07	23529 X	14452	-0-	-9077	-0-	14149	2	303	9	N	275	186	1	188
08	16213 X	13920	-0-	-2293	-0-	13595	2	325	9	N	295	362	1	121
09	15690 X	13054	-0-	-2636	-0-	12776	2	278	9	N	253	177	1	197
10	15934 X	13232	-0-	-2702	-0-	12931	2	301	9	N	274	362	1	109
11	14550 X	11925	-0-	-2625	-0-	11655	2	270	9	N	245	179	1	175

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WADI PETROLEUM, INC.				889600										
REHM				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	11272 - 11351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30060 X	22935	-0-	-7125	-0-	587 1	22210 2		N	125	185 1		299
07		28644 X	25017	-0-	-3627	-0-	138 9							
08		28272 X	14017	-0-	-14255	-0-	606 1	24235 2		N	160	180 1		279
09		27360 X	14	-0-	-27346	-0-	176 9							
10		26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-	436 1	13457 2		N	113			392
11		24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-	124 9							392
							7 1	7 2		N	-0-			392
										N	-0-			392
										N	-0-			392

MONTEOLA (EDWARDS)				62589 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437										
BOONE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	067270	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	3360 - 3380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH				62673 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867										
MOODY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	066521	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

MOODY RANCH (7300)				62673 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867										
MOODY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	242152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	5412 - 5432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450)				62700 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
FOSTER, WM. C.				WELL #:	3	RRCID ->	085771	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5442 - 5452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2940	2927	-0-	-13	-0-	30 1	2897 2		N	-0-			-0-
07		3038	2879	-0-	-159	-0-	30 1	2849 2		N	-0-			-0-
08		3038	2971	-0-	-67	-0-	30 1	2941 2		N	-0-			-0-
09		2940	2784	-0-	-156	-0-	30 1	2754 2		N	-0-			-0-
10		3038	2778	-0-	-260	-0-	30 1	2748 2		N	-0-			-0-
*11		2943	2943	-0-	-0-	-0-	30 1	2913 2		N	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 170224		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3527		PERF. 3078 - 3080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16												

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO E)		62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALS PRODUCTION CO.		015610										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 1327 - 1335		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CALLAWAY		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2413 - 2415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2510 - 2526	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORALES (2700)		62795 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
CALLAWAY #1		WELL #:	1	RRCID ->	179373	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2581 - 2586	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548 - 2552	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570										
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3000 - 3330	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12												

MORAY (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	663 1	12757 3	N		-0-		-0-
07	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	701 1	12308 3	N		-0-		-0-
08	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	697 1	12600 3	N		-0-		-0-
09	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	671 1	11411 3	N		-0-		-0-
10	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	635 1	11410 3	N		-0-		-0-
*11	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	565 1	11704 3	N		-0-		-0-

STILES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960												
06	17400 X	15909	-0-	-1491	-0-	782 1	15047 3	N		73		177
07	17980 X	14992	-0-	-2988	-0-	806 1	14143 3	N		39	185 1	31
08	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	899 1	16259 3	N		65		96
09	16320 X	15045	-0-	-1275	-0-	832 1	14152 3	N		55		151
10	16864 X	14274	-0-	-2590	-0-	750 1	13461 3	N		57		208
11	16680 X	13470	-0-	-3210	-0-	617 1	12790 3	N		57	193 1	72

BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729												
06	25530 X	24247	-0-	-1283	-0-	1198 1	23049 3	N		-0-		-0-
07	25420 X	23189	-0-	-2231	-0-	1250 1	21939 3	N		-0-		-0-
08	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1340 1	24235 3	N		-0-		-0-
09	24240 X	22860	-0-	-1380	-0-	1269 1	21591 3	N		-0-		-0-
10	25048 X	23074	-0-	-1974	-0-	1217 1	21857 3	N		-0-		-0-
11	24750 X	22655	-0-	-2095	-0-	1042 1	21613 3	N		-0-		-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3												
WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338												
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N		-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	N		-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N		-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N		-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	N		-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N		-0-		-0-

BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200												
06	12090 X	9226	-0-	-2864	-0-	456 1	8770 3	N		-0-		-0-
07	11594 X	9022	-0-	-2572	-0-	486 1	8536 3	N		-0-		-0-
08	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	432 1	7822 3	N		-0-		-0-
09	10500 X	7190	-0-	-3310	-0-	399 1	6791 3	N		-0-		-0-
10	10106 X	7230	-0-	-2876	-0-	381 1	6849 3	N		-0-		-0-
11	9240 X	6856	-0-	-2384	-0-	315 1	6541 3	N		-0-		-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	36570 X	35844	-0-	-726	-0-	1771 1	34073 3	N	-0-		-0-
07	37510 X	32467	-0-	-5043	-0-	1751 1	30716 3	N	-0-		-0-
08	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	1726 1	31216 3	N	-0-		-0-
09	36300 X	34937	-0-	-1363	-0-	1940 1	32997 3	N	-0-		-0-
10	37045 X	31714	-0-	-5331	-0-	1673 1	30041 3	N	-0-		-0-
11	35850 X	35270	-0-	-580	-0-	1623 1	33647 3	N	-0-		-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	64	4 3		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	611	-0-	611	675	28 1	583 3	Y	-0-		-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

06	5520 X	3708	-0-	-1812	-0-	183 1	3525 3	N	-0-		-0-
07	5704 X	3955	-0-	-1749	-0-	213 1	3742 3	N	-0-		-0-
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	264 1	4778 3	N	-0-		-0-
09	4680 X	4269	-0-	-411	-0-	237 1	4032 3	N	-0-		-0-
10	4836 X	2378	-0-	-2458	-0-	125 1	2253 3	N	-0-		-0-
*11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	254 1	5273 3	N	-0-		-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	454 1	8738 3	N	-0-		-0-
07	9269 X	5831	-0-	-3438	-0-	314 1	5517 3	N	-0-		-0-
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	229 1	4139 3	N	-0-		-0-
09	9180 X	5855	-0-	-3325	-0-	325 1	5530 3	N	-0-		-0-
10	9486 X	7994	-0-	-1492	-0-	422 1	7572 3	N	-0-		-0-
11	9180 X	7016	-0-	-2164	-0-	323 1	6693 3	N	-0-		-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	51 1	987 3	N	-0-		-0-
07	589 X	318	-0-	-271	-0-	17 1	301 3	N	-0-		-0-
08	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	375 1	6779 3	N	-0-		-0-
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	447 1	7612 3	N	-0-		-0-
10	6758 X	5478	-0-	-1280	-0-	289 1	5189 3	N	-0-		-0-
11	6930 X	6171	-0-	-759	-0-	284 1	5887 3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		17460 X	7909	-0-	-9551	-0-	391 1	7518 3	N	-0-		-0-
07		18042 X	6576	-0-	-11466	-0-	355 1	6221 3	N	-0-		-0-
08		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	408 1	7389 3	N	-0-		-0-
09		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	569 1	9675 3	N	-0-		-0-
10		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	664 1	11916 3	N	-0-		-0-
*11		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	508 1	10527 3	N	-0-		-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275												
06		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	946 1	18213 3	N	15		15
							17 9					
07		18879 X	17938	-0-	-941	-0-	967 1	16970 3	N	1		16
							1 9					
08		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	971 1	17575 3	N	5	15 1	6
							6 9					
09		19170 X	18022	-0-	-1148	-0-	1001 1	17021 3	N	-0-		6
10		21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	1144 1	20547 3	N	5		11
							6 9					
11		19170 X	18827	-0-	-343	-0-	866 1	17954 3	N	6		17
							7 9					

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659												
06		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	138 1	2658 3	Y	36		134
							40 9					
07		2356 X	1324	-0-	-1032	-0-	70 1	1233 3	Y	19		153
							21 9					
08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	115 1	2081 3	Y	-0-		153
09		2850 X	2501	-0-	-349	-0-	139 1	2362 3	Y	-0-		153
10		2945 X	2111	-0-	-834	-0-	110 1	1966 3	Y	32		185
							35 9					
11		2850 X	2413	-0-	-437	-0-	108 1	2232 3	Y	66	169 1	82
							73 9					

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315												
06		6900 X	6440	-0-	-460	-0-	317 1	6092 3	Y	28		152
							31 9					
07		7130 X	6655	-0-	-475	-0-	358 1	6279 3	Y	16		168
							18 9					
08		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	333 1	6022 3	Y	15	160 1	23
							17 9					
09		6840 X	6102	-0-	-738	-0-	337 1	5735 3	Y	27		50
							30 9					
10		6665 X	6210	-0-	-455	-0-	326 1	5858 3	Y	24		74
							26 9					
11		6450 X	5927	-0-	-523	-0-	272 1	5630 3	Y	23		97
							25 9					

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368												
06		10200 X	1200	-0-	-9000	-0-	59 1	1141 3	N	-0-		-0-
07		10540 X	723	-0-	-9817	-0-	39 1	684 3	N	-0-		-0-
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	29 1	522 3	N	-0-		-0-
09		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	131 1	2222 3	N	-0-		-0-
10		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	868 1	15588 3	N	-0-		-0-
*11		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	564 1	11683 3	N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		4	RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15205 - 17096	
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	AMT	CODE	BALANCE

06		13260 X	12601	-0-	-659	-0-	622 1	11979 3	N	-0-			-0-
07		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	752 1	13190 3	N	-0-			-0-
08		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	691 1	12499 3	N	-0-			-0-
09		12840 X	12209	-0-	-631	-0-	678 1	11531 3	N	-0-			-0-
10		13950 X	11605	-0-	-2345	-0-	612 1	10993 3	N	-0-			-0-
11		13500 X	11522	-0-	-1978	-0-	530 1	10992 3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580	
06		7260 X	6274	-0-	-986	-0-	310 1	5964 3	N	-0-			-0-
07		8711 X	5922	-0-	-2789	-0-	319 1	5603 3	N	-0-			-0-
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	358 1	6470 3	N	-0-			-0-
09		8430 X	6730	-0-	-1700	-0-	374 1	6356 3	N	-0-			-0-
10		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	360 1	6456 3	N	-0-			-0-
11		6600 X	6538	-0-	-62	-0-	301 1	6237 3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445	
06		6570 X	6507	-0-	-63	-0-	6507 3		N	-0-			-0-
07		6696 X	6409	-0-	-287	-0-	6409 3		N	-0-			-0-
08		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 3		N	-0-			-0-
09		6510 X	5665	-0-	-845	-0-	5665 3		N	-0-			-0-
10		6727 X	5893	-0-	-834	-0-	5893 3		N	-0-			-0-
11		6510 X	5683	-0-	-827	-0-	5683 3		N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326	
06		17382 X	3012	-0-	-14370	-0-	149 1	2863 3	N	-0-			-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	164 1	2886 3	N	-0-			-0-
08		3720 X	2921	-0-	-799	-0-	153 1	2768 3	N	-0-			-0-
09		3600 X	2924	-0-	-676	-0-	162 1	2762 3	N	-0-			-0-
10		3689 X	2901	-0-	-788	-0-	153 1	2748 3	N	-0-			-0-
*11		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	235 1	4867 3	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431											
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6886 - 7366	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS DYE (2370)		62987		200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995											
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123480	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	2377 - 2381	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 #	371	-0-	-649	-0-	70	1	286	2	Y	14	12	1			9
						15	9									
07	465 #	253	-0-	-212	-0-	52	1	186	2	Y	14	14	1			9
						15	9									
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	62	1	181	2	Y	25	14	1			20
						28	9									
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	70	1	195	2	Y	11	24	1			7
						12	9									
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	219	2	Y	9	11	1			5
						10	9									
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

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

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

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

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

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

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

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

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 260575		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9750 X	7981	-0-	-1769	-0-	520 1	7450 3	Y	10		21
07	10075 X	9250	-0-	-825	-0-	545 1	8686 3	Y	17	23 1	15
08	8370 X	8294	-0-	-76	-0-	195 1	8078 3	Y	19		34
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	534 1	8357 3	Y	23	33 1	24
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	558 1	8216 3	Y	4		28
*11	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	518 1	7688 3	Y	17	20 1	25

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 274358		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734		
06	8490 X	5775	-0-	-2715	-0-	498 1	5131 3	N	133		230
07	8432 X	7077	-0-	-1355	-0-	509 1	6504 3	N	58	177 1	111
08	7130 X	5888	-0-	-1242	-0-	498 1	5339 3	N	46		157
09	6900 X	5424	-0-	-1476	-0-	492 1	4837 3	N	86	178 1	65
10	7068 X	5187	-0-	-1881	-0-	462 1	4688 3	N	34		99
11	6840 X	5723	-0-	-1117	-0-	498 1	5192 3	N	30		129

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 276735		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226		
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	520 1	5684 3	Y	102		163
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	545 1	4021 3	Y	109	165 1	107
08	6200 X	3258	-0-	-2942	-0-	558 1	2636 3	Y	58		165
09	6000 X	3434	-0-	-2566	-0-	513 1	2816 3	Y	95	153 1	107
10	6200 X	4393	-0-	-1807	-0-	558 1	3748 3	Y	79		186
11	6000 X	3386	-0-	-2614	-0-	533 1	2816 3	Y	34	158 1	62

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		63354 270		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
RAPP RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 270547		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (1200)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
HOLMAN CARTWRIGHT												
WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2100)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT, HOLMAN												
WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	498 1	1948 3		N	-0-	-0-
07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	512 1	1787 3		N	-0-	-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	498 1	1623 3		N	-0-	-0-
09		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	492 1	1591 3		N	-0-	-0-
10		3100 N	4586	-0-	1486	1486	465 1	4121 3		N	-0-	-0-
*11		3000 N	6037	-0-	3037	4523	498 1	5539 3		N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (5200)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		4050	2337	-0-	-1713	-0-	733 1	869 3		N	668 732 1	225
07		3441 #	2391	-0-	-1050	-0-	735 9	975 3		N	617 727 1	115
08		2635 #	2308	-0-	-327	-0-	679 9	927 3		N	585 520 1	180
09		2550 #	2340	-0-	-210	-0-	737 1	974 3		N	539 542 1	177
10		3046 R	3046	-0-	-0-	-0-	644 9	1575 3		N	607 547 1	237
*11		3709 R	3709	-0-	-0-	-0-	773 1	2014 3		N	828 916 1	149

MOUNT LUCAS (5500)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		3750	3658	-0-	-92	-0-	526 1	2987 3		N	132 177 1	150
07		3924	3924	-0-	-0-	-0-	145 9	3288 3		N	83 175 1	58
08		3740	3740	-0-	-0-	-0-	545 1	3093 3		N	81	139
09		3689	3689	-0-	-0-	-0-	91 9	3044 3		N	101 180 1	60
10		3508	3508	-0-	-0-	-0-	558 1	2847 3		N	94	154
11		3300	2969	-0-	-331	-0-	111 9	2356 3		N	73 180 1	47

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260	
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016											

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126	
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 10106 - 10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282	
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282	
06	13530 X	12761	-0-	-769	-0-	12420	2	341	9	N	208
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15097	2	559	9	N	181
08	DLQ G-10	14961	-0-	14961	14961	14525	2	436	9	N	219
09	DLQ G-10	14263	-0-	14263	29224	13768	2	495	9	N	309
10	44174 X	14950	-0-	-29224	-0-	14479	2	471	9	N	197
*11	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13463	2	343	9	N	147

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
06	7170 X	3655	-0-	-3515	-0-	349	1	3284	3	Y	167		
07	7409 X	2936	-0-	-4473	-0-	300	1	2634	3	Y	169		
08	6138 X	4394	-0-	-1744	-0-	378	1	4008	3	Y	176		
*09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	400	1	5162	2	Y	176		
*10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	408	1	5162	2	Y	181		
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	181		

ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348	
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	6	1	53	3	Y	5
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	4
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	3	Y	5
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	6
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	6
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	6

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)																
WAGNER OIL COMPANY																
RISER, E. L.																
63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
891175																
WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)																
WAGNER OIL COMPANY																
ARCO SANGER ESTATE																
63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
891175																
WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
06		3810 X	3524	-0-	-286	-0-	329	1	3093	3	Y	93	145	1	165	
07		3937 X	3660	-0-	-277	-0-	102	9	3188	3	Y	99	149	1	115	
08		3596 X	2958	-0-	-638	-0-	363	1	2649	3	Y	54			169	
*09		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	109	9	3651	2	Y	89			258	
10		3658 X	3575	-0-	-83	-0-	250	1	3215	2	Y	96	144	1	210	
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	59	9			Y	NO RPT			210	
							283	1								
							98	9								
							254	1								
							106	9								

SANGER ESTATE																
WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
06		1350 X	943	-0-	-407	-0-	89	1	834	3	Y	18	35	1	35	
07		1395 X	1031	-0-	-364	-0-	20	9	907	3	Y	19	31	1	23	
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	103	1	853	3	Y	12			35	
*09		930 N	855	-0-	-75	-0-	21	9	774	2	Y	19			54	
*10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	37	37	1	54	
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	21	9			Y	NO RPT			54	
							97	1								
							41	9								

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)																
FIELD PETROLEUM CORP.																
DOUGHERTY-STRIEBECK																
63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
266906																
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
06		5160 #	4728	-0-	-432	-0-	4703	2	25	9	N	23			412	
07		5332 #	5055	-0-	-277	-0-	4944	2	111	9	N	101			513	
08		5332 #	5320	-0-	-12	-0-	5090	2	230	9	N	209	522	1	200	
09		4822 R	4822	-0-	-0-	-0-	4781	2	41	9	N	37			237	
10		5063 R	5063	-0-	-0-	-0-	5061	2	2	9	N	2			239	
11		5160 #	2169	-0-	-2991	-0-	2126	2	43	9	N	39	176	1	102	

MUDHILL (HOCKLEY)																
GATHER PETROLEUM CORPORATION																
MITCHELL																
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE																
292850																
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
06		2280 #	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-			214	
07		2449 #	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-			214	
08		2449 #	133	-0-	-2316	-0-	133	2			N	-0-			214	
09		2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			214	
10		2387 #	506	-0-	-1881	-0-	506	2			N	-0-			214	
11		2010 #	506	-0-	-1504	-0-	506	2			N	-0-			214	

MURPHY L. (3400 MIOCENE) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, L. EST.		63943 100 194215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
WELL #: 3		RRCID -> 173631		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3386 - 3390							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MURPHY SISTERS (FRIO 3600) GARRISON LTD. O'BRIEN		63947 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #: 1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. O'BRIEN RANCH		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4072 - 40821							
06	3480 X	1230	-0-	-2250	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	271	1	3604	2	N	-0-				-0-
08	3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	283	1	2201	2	N	-0-				-0-
09	3480 X	2028	-0-	-1452	-0-	278	1	1750	2	N	-0-				-0-
10	3596 X	1930	-0-	-1666	-0-	252	1	1678	2	N	-0-				-0-
11	3480 X	1388	-0-	-2092	-0-	176	1	1212	2	N	-0-				-0-
O'BRIEN RANCH		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124							
06	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
07	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	194	1	2576	2	N	-0-				-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	2	N	-0-				-0-
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	172	1	1081	2	N	-0-				-0-
10	2759 N	1627	-0-	-1132	-0-	213	1	1414	2	N	-0-				-0-
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	274	1	1890	2	N	-0-				-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. MARY ALICE JONES		64009 495 907297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562							
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1757	2	33	9	N	30				164
07	1767 X	1417	-0-	-350	-0-	1414	2	3	9	N	3				167
08	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	1315	2			N	-0-				167
09	1800 X	1640	-0-	-160	-0-	1640	2			N	-0-				167
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-				167
11	1800 X	1174	-0-	-626	-0-	1174	2			N	-0-				167
MUSTANG CREEK, EAST (6150) VIPER S.W.D., LLC HLAVINKA "A"		64087 888 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
WELL #: 1		RRCID -> 162992		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5968 - 5972							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK, EAST (6150)		//CONT.//		64087 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209								
BURES		WELL #:		1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4374 - 4384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MUY BUENO (WILCOX J)				64137 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	172874	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11380 - 11400
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MUY BUENO (9800)				64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
COHN		WELL #:		1	RRCID ->	230357	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10134 - 10154
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	573 2	29 9	N	26			149
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	573 2	31 9	N	28			177
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	198 2	8 9	N	7			184
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	514 2	7 9	N	6			190
*10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2315 2	121 9	N	110			300
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			300
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	180461	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9177 - 9894
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2624 2	62 9	Y	56	175 1		128
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2592 2	65 9	Y	59			187
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2722 2	99 9	Y	90	183 1		94
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2806 2	45 9	Y	41			135
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			135
*11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	57 1	2803 2	Y	115	193 1		57
						127 9						
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MUY BUENO (10904)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
ROB & VAN RAMSEY UNIT														
64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
500600														
WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12270 #	12211	-0-	-59	-0-	11946 2	265 9		N	241	186 1		217
07		12679 #	12338	-0-	-341	-0-	11918 2	420 9		N	382	367 1		232
08	DLQ	G-10	12666	-0-	12666	12666	12396 2	270 9		N	245	362 1		115
09	DLQ	G-10	12226	-0-	12226	24892	11964 2	262 9		N	238	185 1		168
10	DLQ	G-10	12925	-0-	12925	37817	12639 2	286 9		N	260	366 1		62
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	37817				N	NO RPT			62

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)														
CANTERA OPERATING, LLC														
RODGERS														
64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
129692														
WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		780 N	713	-0-	-67 B	-58913	11 1	702 2		Y	-0-			-0-
07		620 N	502	-0-	-118 B	-58913	13 1	489 2		Y	-0-			-0-
08		496 N	229	-0-	-267 B	-58913	4 1	225 2		Y	-0-			-0-
09		720 N	145	-0-	-575 B	-58913	145 2			Y	-0-			-0-
10		496 N	350	-0-	-146 B	-58913	350 2			Y	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-58913	198 2			Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BARNES														
WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-			15
07		1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15

RODGERS GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-14077				Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.														
RUEBUSH														
948460														
WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

NOMECO (4250 FRIO)		65792 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215									
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #: 6		RRCID -> 174973		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOMECO (4360 FRIO)		65792 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215								
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 173804		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
FRANEK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760			
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	44	1	304	3	N	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	30	1	253	3	N	-0-
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	14	1	227	3	N	-0-
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	14	1	259	3	N	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883									
TRIAL		WELL #: 2		RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641			
06	23 N	23	-0-	-0-	B	3	1	20	3	N	-0-
07	8 N	4	-0-	-4	B	4	3			N	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	B	1	1	9	3	N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	B	2	1	31	3	N	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	2	1	27	3	N	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	B	1	1	23	3	N	-0-

MRS UNIT		65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		251883									
		WELL #: 1		RRCID -> 272536		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867			
06	60 N	55	-0-	-5	B	7	1	48	3	N	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	B	5	1	46	3	N	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	B	3	1	28	3	N	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	B	2	1	35	3	N	-0-
10	62 N	37	-0-	-25	B	2	1	35	3	N	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	1	1	24	3	N	-0-

NORBEE (LULING, 1ST)
WAGNER OIL COMPANY
BROWN GAS UNIT #1

65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
891175

WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

NORBEE (MACKHANK)
HYDROCARBON HORIZONS, INC.
BROWN GAS UNIT #1

65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
421163

WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

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

NORBEE (SLICK)
WAGNER OIL COMPANY
BROWN GAS UNIT

65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
891175

WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORBEE (3400)
ENCO EXPLORATION COMPANY
SEALE

65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
251883

WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-

BROWN H

WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-

QUAIL RIDGE

WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7500		11134	-0-	3634	19043	11121	3	13	9	N	12	26
07	7750		12219	-0-	4469	23512	12218	3	1	9	N	1	27
08	0		14348	-0-	14348	37860	14345	3	3	9	N	3	30
09	11130		13514	-0-	2384 B	40244	13514	3			N	-0-	30
*10	12214		14117	-0-	1903 B	42147	14108	3	9	9	N	8	38
11	13890		12684	-0-	-1206 B	40941	12684	3			N	-0-	38

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

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
09	5566	NO RPT	-0-	-5566	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7843	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7590	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1767	NO RPT	-0-	-1767	-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-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	1973	-0-	1973 B	1973	1973	3			N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 #	440	-0-	-160	-0-	56	1	384	3	N	-0-					-0-
07	730 R	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	3	N	-0-					-0-
08	0	657	-0-	657	657	70	1	587	3	N	-0-					-0-
09	1363 N	706	-0-	-657 B	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744 N	437	-0-	-307 B	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
11	630 N	545	-0-	-85 B	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 280198 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4182 - 4185

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11270 03/26/2016

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2190	52	-0-	-2138	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	2263	1	-0-	-2262	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	38	-0-	38 B	38	38	3			N	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28 B	66	28	3			N	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19 B	85	19	3			N	-0-					-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5490	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	139	-0-	-5534	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11102	-0-	-0-	-11102	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 COWRIE ENERGY LLC 183056
 WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18				128
07	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1337	2	34	9	N	31				159
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31	186	1		4
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	N	30				34
*10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1256	2	33	9	N	30				64
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				64

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4680	2	55	9	N	50				212
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4855	2	57	9	N	52				264
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4732	2	41	9	N	37	184	1		117
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4661	2	52	9	N	47				164
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4662	2	52	9	N	47				211
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT				211

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 X	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-				-0-
07	682 X	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-				-0-
08	682 X	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-				-0-
09	480 X	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-				-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1680 X	1310	-0-	-370	-0-	1303	2	7	9	Y	6				298
07	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	1550	2	13	9	Y	12	180	1		130
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	Y	2				132
09	1830 X	1553	-0-	-277	-0-	1550	2	3	9	Y	3				135
10	1891 X	1668	-0-	-223	-0-	1667	2	1	9	Y	1				136
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT				136

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - P/A 04/29/15

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
REMMERS (DEEP)				WELL #:	7	RRCID ->	196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12036 - 12082					
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
06		7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	6184	2	36	9	N	33					264
07		7502 X	6378	-0-	-1124	-0-	6354	2	24	9	N	22					286
08		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6207	2	31	9	N	28	190	1			124
09		6210 X	6198	-0-	-12	-0-	6165	2	33	9	N	30					154
10		6417 X	6409	-0-	-8	-0-	6380	2	29	9	N	26					180
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					180

REMMERS (DEEP)				WELL #:	6	RRCID ->	197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14545	PERF.12126 - 12158					
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198 - 13496					
06		39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	39883	2	17	9	N	15					80
07		43121 X	38651	-0-	-4470	-0-	38636	2	15	9	N	14					94
08		43121 X	36465	-0-	-6656	-0-	36388	2	77	9	N	70					164
09		41730 X	32877	-0-	-8853	-0-	32857	2	20	9	N	18					182
10		42470 X	31679	-0-	-10791	-0-	31662	2	17	9	N	15					197
11		39900 X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					N	NO RPT					197

REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12662 - 12714					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DE WITT						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
REMMERS (DEEP)				WELL #:	4-L	RRCID ->	141726	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	13523	PERF.12752 - 12782					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE						
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074													
SHEIVES, A. L.				WELL #:	3	RRCID ->	229143	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9601 - 9620					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735								
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898 - 8904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

H & P EXPLORATION CO.				341526		CAPACITY		CNTY: BEE				
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	300 1	2845 2	N	26		150
07		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	310 1	3224 2	N	22		172
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	300 1	3069 2	N	24		196
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	300 1	2652 2	N	16		212
*10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	310 1	3016 2	N	27		239
11		2700 X	2458	-0-	-242	-0-	300 1	2140 2	N	16		255

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		CAPACITY		CNTY: BEE				
SPINDLETOP		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	163343	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2614 - 2619
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. //CONT.// 010074												
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861												
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895												
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940												
06	2850 #	2162	-0-	-688	-0-	2162	2			N	-0-	169
07	2945 #	2292	-0-	-653	-0-	2292	2			N	-0-	169
08	2790 #	2536	-0-	-254	-0-	2521	2	15	9	N	14	183
09	2700 #	2152	-0-	-548	-0-	2152	2			N	-0-	183
10	2759 #	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-	183
11	2460 #	2185	-0-	-275	-0-	2184	2	1	9	N	1	184

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057												
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862												
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	110	1	1460	2	N	-0-	70
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3216	2			N	-0-	70
08	3100 N	3353	-0-	253	369	310	1	3043	2	N	-0-	70
09	1560 N	895	-0-	-665	-0-	250	1	645	2	N	-0-	70
10	2077	795	-0-	-1282	-0-	240	1	555	2	N	-0-	70
11	2010	728	-0-	-1282	-0-	200	1	528	2	N	-0-	70

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

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590								
WOODRUFF		WELL #:		3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	5899 - 5909
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

NURSERY (2800)				66310 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.				127449								
WEST		WELL #:		1	RRCID ->	088602	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2804 - 2808
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3100)				66310 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
VILLAFRANCA		WELL #:		1 F	RRCID ->	222069	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3096 - 3102
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3260)				66310 626	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
TALI		WELL #:		1	RRCID ->	250859	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3268 - 3272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16												

NURSERY (3400)				66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.				295861								
KOHUTEK		WELL #:		1	RRCID ->	244927	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3298 - 3351
06	1770 X	984	-0-	-786	-0-	984	3	N	-0-			-0-
07	1829 X	987	-0-	-842	-0-	987	3	N	-0-			-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-

KOHUTEK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3382 - 3388
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CAMOIL, INC. 127449
 WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JANSSEN, NELSON 429850
 JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625)			66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
HACK'S OIL & GAS COMPANY			342312									
MCCORMICK-LOVE UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 123334		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3641 - 3656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55		N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627						CNTY: VICTORIA			
HAYNES G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3599 - 3601	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130)			66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC			120648									
GB			WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4032 - 4042	
06	150 #		35	-0-	-115	-0-	35 2	N	-0-			98
07	155 #		24	-0-	-131	-0-	24 2	N	-0-			98
08	31 #		23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			98
09	30 #		22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			98
10	36 R		36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			98
*11	31 R		31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			98

NURSERY, SE. (900)			66315 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC.			268602									
WELDER HEIRS "E"			WELL #: 2		RRCID -> 164642		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 888 - 892	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (1100)			66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION			899032									
JANSSEN, N. F.			WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749		PERF. 1041 - 1044	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC. MCNEILL CATTLE CO.		076791		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3307 - 3310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BOLCIK, ROBERT BOZART UNIT		080187		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3579 - 3582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/2016														

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER, VERNON E., INC. BARTLETT		263701		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8430 X	6423	-0-	-2007	-0-	803	1	5389	2	N	210	188	1	8 8 119
07	8432 X	6797	-0-	-1635	-0-	869	1	5665	2	N	239	189	1	2 8 167
08	7564 X	6945	-0-	-619	-0-	864	1	5818	2	N	239	189	1	217
09	6690 X	6379	-0-	-311	-0-	883	1	5291	2	N	186	183	1	6 8 214
10	6789 X	6635	-0-	-154	-0-	896	1	5727	2	N	11	188	1	11 8 26
*11	6720 X	4145	-0-	-2575	-0-	648	1	3062	2	N	395	189	1	232
						435	9							

BARTLETT		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BARTLETT		263701		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 X	1667	-0-	-163	-0-	215	1	1441	2	N	10			110
07	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	223	1	1455	2	N	22	2	8	130
08	1736 X	1659	-0-	-77	-0-	211	1	1418	2	N	27			157
09	1680 X	1123	-0-	-557	-0-	159	1	955	2	N	8	6	8	159
10	1736 X	1410	-0-	-326	-0-	190	1	1218	2	N	2	2	8	159
11	1680 X	1543	-0-	-137	-0-	269	1	1274	2	N	-0-			159

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 X	1975	-0-	-35	-0-	253	1	1697	2	N	23	4 8	64
07	1984 X	1917	-0-	-67	-0-	253	1	1650	2	N	13	2 8	75
08	1953 X	1946	-0-	-7	-0-	249	1	1678	2	N	17	3 8	89
09	1980 X	1772	-0-	-208	-0-	252	1	1509	2	N	10	6 8	93
10	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	252	1	1609	2	N	-0-		93
11	1980 X	1712	-0-	-268	-0-	283	1	1340	2	N	81		174

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

06	1830 X	1778	-0-	-52	-0-	229	1	1540	2	N	8	4 8	154
07	1798 X	1546	-0-	-252	-0-	205	1	1330	2	N	10		164
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	226	1	1519	2	N	8	2 8	170
09	1830 X	1443	-0-	-387	-0-	206	1	1235	2	N	2		172
10	1891 X	1576	-0-	-315	-0-	212	1	1358	2	N	5	5 8	172
11	1770 X	1466	-0-	-304	-0-	250	1	1181	2	N	32		204

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SJI				WELL #: 1	RRCID -> 261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8714 -	8736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8049 X	8049	-0-	-0-	600 1	7177 2	N	247	192 1		282
						272 9						
07		7855 X	7855	-0-	-0-	620 1	7028 2	N	188	193 1		277
						207 9						
08		7745 X	7745	-0-	-0-	620 1	6957 2	N	153	185 1		245
						168 9						
09		7440 X	4728	-0-	-2712	420 1	4184 2	N	113	193 1		165
						124 9						
10		7688 X	6971	-0-	-717	620 1	6162 2	N	172	187 1		150
						189 9						
11		7440 X	5663	-0-	-1777	480 1	4966 2	N	197	197 1		75
						217 9						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #: 1		RRCID -> 100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594
06		3650 X	3650	-0-	-0-	369 1	3206 2	N	68			343
						75 9						
07		2635 X	2635	-0-	-0-	226 1	2331 2	N	71	176 1		238
						78 9						
08		2272 X	2272	-0-	-0-	310 1	1894 2	N	62	178 1		122
						68 9						
09		2795 X	2795	-0-	-0-	400 1	2341 2	N	49			171
						54 9						
10		3694 X	3694	-0-	-0-	396 1	3156 2	N	129			300
						142 9						
*11		3104 X	3104	-0-	-0-	427 1	2610 2	N	61	179 1		182
						67 9						
CROCKER, P. P. G.U. #1				WELL #: 2		RRCID -> 102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598
06		150 N	4	-0-	-146	1 2	3 9	N	3			74
07		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			74
08		124 N	22	-0-	-102	3 1	17 2	N	2			76
						2 9						
09		4 N	-0-	-0-	-4			N	-0-			76
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			76
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 5		RRCID -> 141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999
06		1050 X	687	-0-	-363	651 2	36 9	N	33			134
07		1085 X	1052	-0-	-33	961 2	91 9	N	83	177 1		40
08		1085 X	995	-0-	-90	941 2	54 9	N	49			89
09		1050 X	964	-0-	-86	881 2	83 9	N	75			164
10		1085 X	660	-0-	-425	591 2	69 9	N	63			227
11		1020 X	948	-0-	-72	885 2	63 9	N	57	178 1		106
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #: 3		RRCID -> 144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895
06		1890 X	1186	-0-	-704	1147 2	39 9	N	35			109
07		1953 X	1718	-0-	-235	1675 2	43 9	N	39			148
08		1953 X	1714	-0-	-239	1668 2	46 9	N	42			190
09		1770 X	1220	-0-	-550	1187 2	33 9	N	30	176 1		44
10		1829 X	1075	-0-	-754	1034 2	41 9	N	37			81
11		1650 X	1453	-0-	-197	1409 2	44 9	N	40			121

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	7933	2	146	9	N	133
07	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11590	2	161	9	N	146
08	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12680	2	198	9	N	180
09	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10149	2	143	9	N	130
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8110	2	195	9	N	177
*11	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12592	2	114	9	N	104

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726			
06	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	1957	2	97	9	N	88
07	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2871	2	80	9	N	73
08	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2885	2	98	9	N	89
09	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2611	2	97	9	N	88
10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7200	2	92	9	N	84
11	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	2144	2	92	9	N	84

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780			
06	4380 X	1514	-0-	-2866	-0-	154	1	1339	2	N	19
07	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	292	1	3015	2	N	30
08	3038 X	1492	-0-	-1546	-0-	209	1	1275	2	N	7
09	2940 X	885	-0-	-2055	-0-	127	1	745	2	N	12
10	3348 X	1209	-0-	-2139	-0-	134	1	1072	2	N	3
11	3240 X	737	-0-	-2503	-0-	102	1	624	2	N	10

SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143			
MILLER		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC		871098		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440			
LIVE OAK SWD		WELL #: 1									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MCCLELLAND		WELL #:		15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 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
06		4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	183 1	1272 3	N	11			249
07		4526 X	3849	-0-	-677	-0-	12 9	394 1	N	40	183 1		106
08		4185 X	4081	-0-	-104	-0-	44 9	398 1	N	48			154
*09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	53 9	416 1	N	32			186
*10		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	35 9	406 1	N	37			223
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	41 9		N	NO RPT			223

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
06		97 X	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	N	-0-			79
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			79
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			79
*09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			79
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			79
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			79

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
06		720 X	695	-0-	-25	-0-	74 1	515 3	N	96	183 1		141
07		746 X	746	-0-	-0-	-0-	106 9	64 1	N	112			253
08		716 X	716	-0-	-0-	-0-	123 9	60 1	N	104	181 1		176
*09		690 X	664	-0-	-26	-0-	114 9	58 1	N	84	180 1		80
*10		855 X	855	-0-	-0-	-0-	92 9	64 1	N	149			229
11		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-	164 9		N	NO RPT			229

MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668	
06		300 X	264	-0-	-36	-0-	16 1	170 3	N	71			203
07		310 X	263	-0-	-47	-0-	78 9	14 1	N	91	185 1		109
08		341 X	206	-0-	-135	-0-	100 9	12 1	N	50			159
*09		330 X	240	-0-	-90	-0-	12 1	55 9	N	85	184 1		60
10		341 X	238	-0-	-103	-0-	11 1	94 9	N	61			121
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	14 1	67 9	N	NO RPT			121

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9252 - 9650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9524 - 9590		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9810 - 9830		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9872 - 9902		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND		WELL #:		20	RRCID ->	106489	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9832 - 9858		
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	589	1	6178	3	N	69	177 1	105
						76	9						
07	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	585	1	6235	3	N	35		140
						39	9						
08	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	583	1	6408	3	N	31		171
						34	9						
*09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	513	1	5818	3	N	16	132 1	55
						18	9						
*10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	577	1	6129	3	N	34		89
						37	9						
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		89

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9816 - 9840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1560 X	1445	-0-	-115	-0-	181	1	1256	3	N	7	100
							8	9					
07		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	184	1	1595	3	N	6	106
							7	9					
08		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	193	1	1764	3	N	1	107
							1	9					
*09		1710 X	1635	-0-	-75	-0-	167	1	1468	3	N	-0-	107
10		1798 X	1758	-0-	-40	-0-	162	1	1596	3	N	-0-	107
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	107

MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903	
06		14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	870	1	13352	3	N	208	187 1 139
							229	9					
07		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	899	1	11335	3	N	224	181 1 182
							246	9					
08		7750 X	4808	-0-	-2942	-0-	377	1	4386	3	N	41	223
							45	9					
*09		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	624	1	8419	3	N	78	187 1 114
							86	9					
*10		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	892	1	8769	3	N	168	183 1 99
							185	9					
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT	99

MCCLELLAND "C"		WELL #:		4	RRCID ->	145721	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9784 - 9816	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763	
06		1530 X	1492	-0-	-38	-0-	188	1	1304	3	N	-0-	148
07		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	3	N	-0-	148
08		1488 X	1349	-0-	-139	-0-	133	1	1216	3	N	-0-	148
*09		1500 X	1308	-0-	-192	-0-	134	1	1174	3	N	-0-	148
10		1550 X	1417	-0-	-133	-0-	131	1	1286	3	N	-0-	148
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	148

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 22		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		960 X	904	-0-	-56	-0-	76 1	793 3	N		32	7 1				33
							35 9									
07		961 X	847	-0-	-114	-0-	71 1	753 3	N		21					54
							23 9									
08		961 X	746	-0-	-215	-0-	61 1	664 3	N		19					73
							21 9									
*09		930 X	782	-0-	-148	-0-	62 1	711 3	N		8	57 1				24
							9 9									
*10		981 X	981	-0-	-0-	-0-	81 1	863 3	N		34					58
							37 9									
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N		NO RPT					58

MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000						
06		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	712 1	4925 3	N		47					320
							52 9									
07		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	595 1	5159 3	N		61	192 1				189
							67 9									
08		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	521 1	4759 3	N		68					257
							75 9									
*09		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	495 1	4335 3	N		81					338
							89 9									
*10		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	531 1	5208 3	N		41	188 1				191
							45 9									
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N		NO RPT					191

MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968						
06		1320 X	851	-0-	-469	-0-	73 1	769 3	N		8					141
							9 9									
07		1364 X	986	-0-	-378	-0-	84 1	899 3	N		3					144
							3 9									
08		1519 X	1179	-0-	-340	-0-	98 1	1073 3	N		7					151
							8 9									
*09		1470 X	1073	-0-	-397	-0-	85 1	974 3	N		13					164
							14 9									
10		1519 X	1111	-0-	-408	-0-	94 1	1002 3	N		14					178
							15 9									
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N		NO RPT					178

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MCCLLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108
ARNOLD														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTON		WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913	
06	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	493	1	2764	2	N	100	182 1	18
						110	9						
07	3906 X	2696	-0-	-1210	-0-	545	1	2095	2	N	51		69
						56	9						
08	3906 X	2622	-0-	-1284	-0-	529	1	1985	2	N	98		167
						108	9						
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	454	1	4287	2	N	177	179 1	165
						195	9						
10	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	556	1	3153	2	N	94	178 1	81
						103	9						
*11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	376	1	2986	2	N	84		165
						92	9						

OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9494 - 9644	
06	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	287	1	1612	2	N	-0-		8
07	1736 X	1264	-0-	-472	-0-	261	1	1003	2	N	-0-		8
08	2294 X	1319	-0-	-975	-0-	277	1	1042	2	N	-0-		8
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	326	1	3083	2	N	-0-		8
10	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	250	1	1419	2	N	-0-		8
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	404	1	3207	2	N	-0-		8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9200 - 9310
BIRD														
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1267	2	N	87			156
						96	9							
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	355	1	1314	2	N	77			233
						85	9							
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	348	1	1153	2	N	85	177 1		141
						94	9							
09	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1096	2	N	87			228
						96	9							
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	329	1	1382	2	N	95	179 1		144
						105	9							
11	1710 X	1653	-0-	-57	-0-	310	1	1251	2	N	84			228
						92	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (1550)
JJRS INVESTMENTS INC.
REAGAN, ROBERT ET AL

66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
427648
WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

OAKVILLE (2000)
CARTER & CARTER
REAGAN, L. A.

66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
136680
WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16

OAKVILLE, EAST (SLICK)
TT OPERATING, LLC
REAGAN, L. A.

66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
872252
WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)
COLUMBUS ENERGY, LLC
REAGAN, L. A.

66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	485 1	1871 3	N	62 4 8	202
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	68 9				
08	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	2105 3	85 9	N	77	279
09	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1843 3	80 9	N	73 182 1	167
10	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1807 3	92 9	N	84	251
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1814 3	89 9	N	81 186 1 4 8	142
								N	NO RPT	142

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)
TT OPERATING, LLC
REAGAN, ROBERT H. ETAL

66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
872252
WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

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

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752					
THWING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

APACHE CORPORATION				027200					
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621					
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	190190	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - P/A 07/12/16									

RIVER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	190193	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RIVER RANCH C		WELL #:			RRCID ->	199025	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013									

RIVER RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	200199	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	342 2	N	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	N	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	16 1	239 2	N	-0-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		41	RRCID ->	247727	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621											
RIVER RANCH "F"		WELL #: 42		RRCID -> 247728		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	152	1	2625	2	N	-0-	-0-	
09	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	152	1	4621	2	N	-0-	-0-	
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	315	1	5371	2	N	-0-	-0-	
*11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	310	1	4711	2	N	-0-	-0-	

RIVER RANCH		WELL #: F 40		RRCID -> 254111		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIVER RANCH		WELL #: F 43		RRCID -> 254113		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3385	-0-	385	385	116	1	3269	2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3899	-0-	799	1184	216	1	3683	2	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	3287	-0-	287	1471	203	1	3084	2	N	-0-	-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823	
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	-0-	

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953					
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	-0-	

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #: 3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783					
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-	-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	2	Y	-0-	-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-	-0-	
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	-0-	-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID ->	180921	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4132 - 4150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	353 1	331 2	Y	-0-			-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	492 1	422 2	Y	-0-			-0-
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	305 1	489 2	Y	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	218 1	401 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	665	-0-	-234	-0-	227 1	438 2	Y	-0-			-0-
*11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	299 1	575 2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181495	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3926 - 3944	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			7
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			7
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			7
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	19 2	Y	1			8
							1 9						
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	Y	-0-			8
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	4 1	16 2	Y	-0-			8

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138 - 4059	
06		1230 X	168	-0-	-1062	-0-	55 1	113 2	N	-0-			-0-
07		1116 X	450	-0-	-666	-0-	137 1	313 2	N	-0-			-0-
08		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	310 1	864 2	N	-0-			-0-
09		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	379 1	920 2	N	-0-			-0-
10		868 X	828	-0-	-40	-0-	289 1	539 2	N	-0-			-0-
11		1140 X	69	-0-	-1071	-0-	27 1	42 2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-			79
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-			79
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	N	-0-			79
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 2	N	-0-			79

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		690 X	125	-0-	-565	-0-	18	1	107	2	N	-0-
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
08		1054 X	1048	-0-	-6	-0-	76	1	972	2	N	-0-
09		1020 X	683	-0-	-337	-0-	76	1	607	2	N	-0-
10		992 X	367	-0-	-625	-0-	48	1	319	2	N	-0-
11		1020 X	637	-0-	-383	-0-	60	1	577	2	N	-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294												
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	2	Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	211	1	1424	2	Y	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	Y	-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001												
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	98
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	98
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	98
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	100
							2	9				
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	100
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	101
							1	9				

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
06		150 N	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	2	Y	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
06		330 X	177	-0-	-153	-0-		79 1	98 2	N	-0-	135
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	135
08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		475 1	3204 2	N	-0-	135
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		572 1	1909 2	N	9	144
								10 9				
10		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		341 1	884 2	N	-0-	144
11		3570 X	1893	-0-	-1677	-0-		385 1	1507 2	N	1	145
								1 9				

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
OAK ENERGY, LLC 617101												
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106												
06		240 N	209	-0-	-31	-0-		21 1	188 2	N	-0-	80
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-		45 1	388 2	N	-0-	80
08		279 N	104	-0-	-175	-0-		13 1	91 2	N	-0-	80
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-		66 1	388 2	N	-0-	80
10		434 N	135	-0-	-299	-0-		31 1	104 2	N	-0-	80
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		42 1	202 2	N	-0-	80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058												
06		8460 X	5393	-0-	-3067	-0-		540 1	4800 2	N	48	125
								53 9				
07		8742 X	5479	-0-	-3263	-0-		568 1	4883 2	N	25	150
								28 9				
08		6355 X	6060	-0-	-295	-0-		757 1	5252 2	N	46	196
								51 9				
09		6150 X	5262	-0-	-888	-0-		759 1	4491 2	N	11	207
								12 9				
10		6355 X	4068	-0-	-2287	-0-		925 1	3108 2	N	32	239
								35 9				
*11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-		1046 1	5069 2	N	19	258
								21 9				

 OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-		66	1	588	2	N	-0-			35
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-		80	1	689	2	N	2			37
									2							
08		496 N	423	-0-	-73	-0-		53	1	369	2	N	1			38
									1							
09		660 N	364	-0-	-296	-0-		53	1	311	2	N	-0-			38
10		775 N	424	-0-	-351	-0-		97	1	327	2	N	-0-			38
11		420 N	287	-0-	-133	-0-		49	1	238	2	N	-0-			38

 OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC 003399
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

 OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

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

 ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

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

 ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84

ORD (WILCOX J-1 SAND)		//CONT.//		67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
TIPTON		WELL #:		2	RRCID -> 189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF. 8981 - 8994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK			
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277							
COX		WELL #:		3	RRCID -> 171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4582 - 4592	
06	DLQ G-10	503	-0-	503	1056	450	1	53	9	Y	190
07	DLQ G-10	449	-0-	449	1505	401	1	48	9	Y	74
08	DLQ G-10	328	-0-	328	1833	256	1	72	9	Y	139
09	DLQ G-10	596	-0-	596	2429	543	1	53	9	Y	187
10	DLQ G-10	616	-0-	616	3045	560	1	56	9	Y	72
*11	3620 R	575	-0-	-3045	-0-	520	1	55	9	Y	122

PAISANO CREEK (YEGUA)				68447 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
MCNEILL H		WELL #:		1	RRCID -> 272361	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5274 - 5283	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84	

GRANBERRY A		WELL #:		1	RRCID -> 272362	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5186 - 5222	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	

PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
MCNEILL, WADE		WELL #:		1B	RRCID -> 242423	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3504 - 3506	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALO ALTO (6150)				68649 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CREST PETROLEUM, LLC				189894							
SHELTON-WEST UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 162822	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6138 - 6145	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598				N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
 GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		7140 #	7025	-0-	-115 B	-7680	6904	3	121 9	N	110	127 1		216
07		6758 #	5350	-0-	-1408 B	-9088	5182	3	168 9	N	153	175 1		194
08		6758 #	6702	-0-	-56 B	-9144	6580	3	122 9	N	111	229 1	3 8	73
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -4733 CANCELLED UNDERAGE -> -4411												
09		7020 #	5605	-0-	-1415 B	-6148	5548	3	57 9	N	52			125
10		7254 #	4839	-0-	-2415 B	-8563	4670	3	169 9	N	154			279
11		7020 #	5258	-0-	-1762 B	-10325	5083	3	175 9	N	159	179 1		259

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 #	183	-0-	3 B	-2789	183	2		N	-0-			80
07		217 #	156	-0-	-61 B	-2850	156	2		N	-0-			80
08		217 #	73	-0-	-144 B	-2994	73	3		N	-0-	9 7		71
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -801 CANCELLED UNDERAGE -> -2193												
09		180 #	-0-	-0-	-180 B	-981				N	-0-			71
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1167				N	8			79
11		180 #	446	-0-	266 B	-901	446	3		N	-0-			79

PANNA MARIA (EDWARDS) ENCANA OIL & GAS(USA) INC. BRYSCH		//CONT.//	68943 500 251691	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2816 R	2816	-0-	-0- B	-0-	17 306	1 9	2493	2	N	278	352	1		159
07		2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-2294					N	-0-				159
08		2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-4588					N	-0-				159
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4588												
09		2220 #	1206	-0-	-1014 B	-5602	924	3	282	9	N	256	144	1	5 8	266
10		2294 #	993	-0-	-1301 B	-6903	866	3	127	9	N	115	291	1		90
11		2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-9123					N	-0-				90
ENERQUEST OPERATING L.L.C. MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			252058		5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	-	10937					
06		4020 #	6589	-0-	2569 B	-22979	84 867	1 9	5638	2	N	788	876	1		87
07		2759 #	5185	-0-	2426 B	-20553	4552	2	633	9	N	575	522	1		140
08		124 #	6131	-0-	6007 B	-14546	55 548	1 9	5528	2	N	498	504	1		134
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14546												
09		4020 #	5057	-0-	1037 B	-13509	4582	2	475	9	N	432	359	1		207
10		4154 #	6214	-0-	2060 B	-11449	303 521	1 9	5390	2	N	474	546	1		135
11		4020 #	5350	-0-	1330 B	-10119	4885	2	465	9	N	423	185	1		373
ENERVEST OPERATING, L.L.C. MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT			252131		1	RRCID -> 188111	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06		240 #	-0-	-0-	-240 B	-644					Y	1				31
07		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-737					Y	NO RPT				31
08		93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-830					Y	NO RPT				31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-609	CANCELLED UNDERAGE ->	-221										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-609					Y	NO RPT				31
10	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-609					Y	NO RPT				31
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-609					Y	NO RPT				31
POLLOK, C. T.					3	RRCID -> 212975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12159	PERF.10750	-	12159					
06		T. A.	2	-0-	2 B	-100		2	3		Y	-0-				27
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-100					Y	NO RPT				27
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-100					Y	NO RPT				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-100										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				27
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				27
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				27
GULFTEX ENERGY III, LP LABUS, J. V.			338746		3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	-	10792					
06		2430 #	2059	-0-	-371 B	-3828	13 9	1 9	2037	2	N	8				253
07		2418 #	1813	-0-	-605 B	-4433	1813	2			N	-0-	170	1		83
08		2418 #	2852	-0-	434 B	-3999	1104 1	1 9	1747	2	N	1				84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1742	CANCELLED UNDERAGE ->	-2257										
09		2130 #	2352	-0-	222 B	-1520	662 11	1 9	1679	2	N	10				94
10		2139 #	2408	-0-	269 B	-1251	2391	3	17	9	N	15				109
11		2700 #	2630	-0-	-70 B	-1321	1254 37	1 9	1339	2	N	34				143

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

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
06	3600 #	547	-0-	-3053 B	-3053	527 2	20 9	N	18			106
07	4805 #	244	-0-	-4561 B	-7614	192 2	52 9	N	47			153
08	4805 #	1873	-0-	-2932 B	-10546	1620 2	253 9	N	230	169 1		214
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -10546											
09	4560 #	4456	-0-	-104 B	-10650	4053 2	403 9	N	366	341 1		239
10	4681 #	4476	-0-	-205 B	-10855	4155 2	321 9	N	292	330 1		201
11	1800 #	4934	-0-	3134 B	-7721	4552 2	382 9	N	347	345 1		203

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

06	47940 X	-0-	-0-	-47940	-0-			N	-0-			-0-
07	40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

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

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MAGNUM OPERATING, LLC 521542
 BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

06	47250	40356	-0-	-6894	-0-	189 1	39277 2	N	809	942 1		685
						890 9						
07	45694 #	39509	-0-	-6185	-0-	38733 2	776 9	N	705	734 1		656
08	49254	49254	-0-	-0-	-0-	2281 1	46184 2	N	717	735 1		638
						789 9						
09	44090	44090	-0-	-0-	-0-	43393 2	697 9	N	634	561 1		711
10	42470	38340	-0-	-4130	-0-	37705 2	635 9	N	577	736 1		552
11	41100	40207	-0-	-893	-0-	2281 1	37329 2	N	543	548 1		547
						597 9						

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

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

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)		69029 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 86		WELL #: 1		RRCID -> 168365		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
MAGNUM OPERATING, LLC		521542										
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
STATE TRACT 89		WELL #: 2		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600)		69043 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WESTERN OIL FIELDS, INC.		912170										
OREILLY, ELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924										
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885)		69044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HYNES		WELL #: 7		RRCID -> 111037		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400)		69044 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HYNES		WELL #: 8 C		RRCID -> 112065		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544										
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		//CONT.//		69562 720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		//CONT.//		194215								
WELDER, M S EST		WELL #:		18	RRCID ->	192703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2856 - 2859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

PATRICIA, S. (FRIO 4150)				69568 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215								
WELDER, M.S. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	223541	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4115 - 4118	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTESON RANCH (MACKHANK)				69690 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
PATTESON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098372	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14327 - 14359	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11450			N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13671 - 13873	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.13408 - 13900	
06	1890 X	1746	-0-	-144	B	-0-	223	1	1523	3	N	-0-
07	1891 X	1522	-0-	-369	B	-0-	212	1	1310	3	N	-0-
08	1796 X	1796	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1530	3	N	-0-
09	1740 X	1564	-0-	-176	B	-0-	215	1	1349	3	N	-0-
10	1798 X	1749	-0-	-49	B	-0-	262	1	1487	3	N	-0-
11	1740 X	1707	-0-	-33	B	-0-	288	1	1419	3	N	-0-

GORDON, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13181 - 14875	
06	23010 X	20295	-0-	-2715	B	-0-	998	1	19297	3	N	-0-
07	23653 X	21383	-0-	-2270	B	-0-	1060	1	20323	3	N	-0-
08	19026 X	19026	-0-	-0-	B	-0-	987	1	18039	3	N	-0-
09	21240 X	19157	-0-	-2083	B	-0-	1037	1	18120	3	N	-0-
10	23395 X	23395	-0-	-0-	B	-0-	1222	1	22173	3	N	-0-
*11	21950 X	21950	-0-	-0-	B	-0-	1117	1	20833	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
06		7920 X	7728	-0-	-192 B	-0-	988 1	6740 3	N	N	-0-	-0-
07		8184 X	7486	-0-	-698 B	-0-	1044 1	6442 3	N	N	-0-	-0-
08		7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	1109 1	6387 3	N	N	-0-	-0-
09		7920 X	7222	-0-	-698 B	-0-	994 1	6228 3	N	N	-0-	-0-
10		8184 X	7136	-0-	-1048 B	-0-	1070 1	6066 3	N	N	-0-	-0-
11		7740 X	7211	-0-	-529 B	-0-	1218 1	5993 3	N	N	-0-	-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
06		3690 X	3660	-0-	-30 B	-0-	13 1	3647 3	N	N	-0-	-0-
07		3813 X	3789	-0-	-24 B	-0-	12 1	3777 3	N	N	-0-	-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	20 1	3771 3	N	N	-0-	-0-
09		3660 X	3542	-0-	-118 B	-0-	30 1	3512 3	N	N	-0-	-0-
10		3782 X	3581	-0-	-201 B	-0-	15 1	3566 3	N	N	-0-	-0-
11		3660 X	3474	-0-	-186 B	-0-	11 1	3463 3	N	N	-0-	-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
06		5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	18 1	4992 3	N	N	-0-	-0-
07		5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-	17 1	5145 3	N	N	-0-	-0-
08		4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	25 1	4819 3	N	N	-0-	-0-
09		5010 X	4808	-0-	-202 B	-0-	41 1	4767 3	N	N	-0-	-0-
10		5177 X	4883	-0-	-294 B	-0-	20 1	4863 3	N	N	-0-	-0-
11		5010 X	3508	-0-	-1502 B	-0-	11 1	3497 3	N	N	-0-	-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
06		6030 X	1737	-0-	-4293 B	-0-	6 1	1731 3	N	N	-0-	-0-
07		6231 X	1542	-0-	-4689 B	-0-	5 1	1537 3	N	N	-0-	-0-
08		6231 X	2151	-0-	-4080 B	-0-	11 1	2140 3	N	N	-0-	-0-
09		3120 X	1730	-0-	-1390 B	-0-	15 1	1715 3	N	N	-0-	-0-
10		1798 X	1234	-0-	-564 B	-0-	5 1	1229 3	N	N	-0-	-0-
11		2070 X	537	-0-	-1533 B	-0-	2 1	535 3	N	N	-0-	-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
06		6810 X	36	-0-	-6774 B	-0-	5 1	31 3	N	N	-0-	-0-
07		3348 X	42	-0-	-3306 B	-0-	6 1	36 3	N	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-	-0-
09		6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	942 1	5908 3	N	N	-0-	-0-
10		13115 X	13115	-0-	-0- B	-0-	1967 1	11148 3	N	N	-0-	-0-
*11		8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	1367 1	6726 3	N	N	-0-	-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13392 - 15737												
06		0	133	-0-	133 B	133	17 1	116 3	N	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16												

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637												
06		4050 X	3789	-0-	-261 B	-0-	484 1	3305 3	N	N	-0-	-0-
07		4464 X	4382	-0-	-82 B	-0-	611 1	3771 3	N	N	-0-	-0-
08		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	603 1	3469 3	N	N	-0-	-0-
09		5130 X	2975	-0-	-2155 B	-0-	409 1	2566 3	N	N	-0-	-0-
10		5301 X	3004	-0-	-2297 B	-0-	450 1	2554 3	N	N	-0-	-0-
11		4230 X	2928	-0-	-1302 B	-0-	495 1	2433 3	N	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	13467 - 15592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4500 X	2274	-0-	-2226 B	-0-	291 1	1983 3	N	-0-			-0-
07		4154 X	2345	-0-	-1809 B	-0-	327 1	2018 3	N	-0-			-0-
08		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	340 1	1956 3	N	-0-			-0-
09		3450 X	2876	-0-	-574 B	-0-	396 1	2480 3	N	-0-			-0-
10		2945 X	2028	-0-	-917 B	-0-	304 1	1724 3	N	-0-			-0-
*11		2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	460 1	2264 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	13709 - 15368	
06		6660 X	5596	-0-	-1064 B	-0-	194 1	5402 3	N	-0-			-0-
07		7192 X	6707	-0-	-485 B	-0-	240 1	6467 3	N	-0-			-0-
08		6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	246 1	6622 3	N	-0-			-0-
09		6960 X	5134	-0-	-1826 B	-0-	234 1	4900 3	N	-0-			-0-
10		7098 X	7098	-0-	-0- B	-0-	269 1	6829 3	N	-0-			-0-
11		6660 X	6445	-0-	-215 B	-0-	241 1	6204 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	13591 - 13706	
06		2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	373 1	2543 3	N	-0-			-0-
07		2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	360 1	2223 3	N	-0-			-0-
08		2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	372 1	2141 3	N	-0-			-0-
09		2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	315 1	1977 3	N	-0-			-0-
10		2078 X	2078	-0-	-0- B	-0-	312 1	1766 3	N	-0-			-0-
11		1680 X	1295	-0-	-385 B	-0-	219 1	1076 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144537	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	13574 - 13732	
06		0	304	-0-	304 B	-0-	39 1	265 3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16													

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	13335 - 15071	
06		30163 X	7148	-0-	-23015 B	-0-	352 1	6796 3	N	-0-			-0-
07		6457 X	6457	-0-	-0- B	-0-	320 1	6137 3	N	-0-			-0-
08		7316 X	6773	-0-	-543 B	-0-	351 1	6422 3	N	-0-			-0-
09		7140 X	6644	-0-	-496 B	-0-	360 1	6284 3	N	-0-			-0-
10		7378 X	6828	-0-	-550 B	-0-	357 1	6471 3	N	-0-			-0-
*11		7390 X	7390	-0-	-0- B	-0-	376 1	7014 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905	PERF.	13634 - 13221	
06		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	321 1	3661 3	N	-0-			-0-
07		5425 X	4114	-0-	-1311 B	-0-	305 1	3809 3	N	-0-			-0-
08		5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	443 1	4995 3	N	-0-			-0-
09		3990 X	3904	-0-	-86 B	-0-	309 1	3595 3	N	-0-			-0-
10		4123 X	3620	-0-	-503 B	-0-	212 1	3408 3	N	-0-			-0-
11		5250 X	3842	-0-	-1408 B	-0-	235 1	3607 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13656 - 15849	
06		33312 X	5774	-0-	-27538 B	-0-	465 1	5309 3	N	-0-			-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0- B	-0-	468 1	5850 3	N	-0-			-0-
08		7223 X	6973	-0-	-250 B	-0-	568 1	6405 3	N	-0-			-0-
09		7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	554 1	6446 3	N	-0-			-0-
10		6603 X	5592	-0-	-1011 B	-0-	327 1	5265 3	N	-0-			-0-
*11		7209 X	7209	-0-	-0- B	-0-	441 1	6768 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529 - 13841	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

OVERBY, CHARLIE C.		WELL #:		1E	RRCID ->	166124	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12796 - 13838	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2016 - P/A 10/03/16												

GORDON G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13468 - 14000	
06	4980 X	4538	-0-	-442	B	-0-	621	1	3917	3	N	-0-
07	5084 X	4561	-0-	-523	B	-0-	654	1	3907	3	N	-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-	B	-0-	642	1	4066	3	N	-0-
09	4770 X	4531	-0-	-239	B	-0-	575	1	3956	3	N	-0-
10	4898 X	4737	-0-	-161	B	-0-	645	1	4092	3	N	-0-
11	4560 X	4056	-0-	-504	B	-0-	532	1	3524	3	N	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175045	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	13970	PERF.13519 - 16028	
06	4800 X	4384	-0-	-416	B	-0-	600	1	3784	3	N	-0-
07	4898 X	4488	-0-	-410	B	-0-	644	1	3844	3	N	-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0-	B	-0-	607	1	3846	3	N	-0-
09	4710 X	3979	-0-	-731	B	-0-	505	1	3474	3	N	-0-
10	4681 X	3920	-0-	-761	B	-0-	534	1	3386	3	N	-0-
11	4380 X	4269	-0-	-111	B	-0-	560	1	3709	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178453	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13434 - 15693	
06	8220 X	7693	-0-	-527	B	-0-	28	1	7665	3	N	-0-
07	8494 X	7746	-0-	-748	B	-0-	25	1	7721	3	N	-0-
08	7314 X	7314	-0-	-0-	B	-0-	38	1	7276	3	N	-0-
09	8220 X	6201	-0-	-2019	B	-0-	52	1	6149	3	N	-0-
10	8184 X	5534	-0-	-2650	B	-0-	23	1	5511	3	N	-0-
11	7680 X	5166	-0-	-2514	B	-0-	16	1	5150	3	N	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180567	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13463 - 15869	
06	3930 X	3809	-0-	-121	B	-0-	487	1	3322	3	N	-0-
07	3937 X	3614	-0-	-323	B	-0-	504	1	3110	3	N	-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	B	-0-	438	1	2519	3	N	-0-
09	3810 X	2616	-0-	-1194	B	-0-	360	1	2256	3	N	-0-
10	3937 X	3394	-0-	-543	B	-0-	509	1	2885	3	N	-0-
11	3810 X	3103	-0-	-707	B	-0-	524	1	2579	3	N	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180893	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13317 - 15667	
06	23451 X	23451	-0-	-0-	B	-0-	2998	1	20453	3	N	-0-
07	23157 X	19541	-0-	-3616	B	-0-	2725	1	16816	3	N	-0-
08	16750 X	16750	-0-	-0-	B	-0-	2479	1	14271	3	N	-0-
09	23460 X	22638	-0-	-822	B	-0-	3115	1	19523	3	N	-0-
10	24242 X	12619	-0-	-11623	B	-0-	1892	1	10727	3	N	-0-
11	23460 X	12114	-0-	-11346	B	-0-	2047	1	10067	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184041	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13310	- 13833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	17 1	4557 3	N	-0-	-0-	
07		4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	16 1	4890 3	N	-0-	-0-	
08		4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	22 1	4220 3	N	-0-	-0-	
09		4560 X	3596	-0-	-964 B	-0-	30 1	3566 3	N	-0-	-0-	
10		4898 X	3229	-0-	-1669 B	-0-	13 1	3216 3	N	-0-	-0-	
11		4740 X	3352	-0-	-1388 B	-0-	10 1	3342 3	N	-0-	-0-	

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185262	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13314	- 16072
06		10440 X	8322	-0-	-2118 B	-0-	409 1	7913 3	N	-0-	-0-	
07		10757 X	8645	-0-	-2112 B	-0-	429 1	8216 3	N	-0-	-0-	
08		8559 X	8559	-0-	-0- B	-0-	444 1	8115 3	N	-0-	-0-	
09		8790 X	8369	-0-	-421 B	-0-	453 1	7916 3	N	-0-	-0-	
10		9279 X	9279	-0-	-0- B	-0-	485 1	8794 3	N	-0-	-0-	
*11		8868 X	8868	-0-	-0- B	-0-	451 1	8417 3	N	-0-	-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699
06		4320 X	4300	-0-	-20 B	-0-	550 1	3750 3	N	-0-	-0-	
07		4774 X	4135	-0-	-639 B	-0-	577 1	3558 3	N	-0-	-0-	
08		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	615 1	3541 3	N	-0-	-0-	
09		4620 X	565	-0-	-4055 B	-0-	78 1	487 3	N	-0-	-0-	
10		4743 X	1	-0-	-4742 B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
11		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-			N	-0-	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13348	- 15652
06		7830 X	6971	-0-	-859 B	-0-	242 1	6729 3	N	-0-	-0-	
07		7595 X	6342	-0-	-1253 B	-0-	227 1	6115 3	N	-0-	-0-	
08		5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	205 1	5519 3	N	-0-	-0-	
09		7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	324 1	6781 3	N	-0-	-0-	
10		7819 X	7819	-0-	-0- B	-0-	297 1	7522 3	N	-0-	-0-	
11		6960 X	5600	-0-	-1360 B	-0-	210 1	5390 3	N	-0-	-0-	

ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	187827	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13879	PERF.13476	- 15636
06		540 N	473	-0-	-67 B	-0-	65 1	408 3	N	-0-	-0-	
07		0	83	-0-	83 B	-0-	12 1	71 3	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16												

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13420	- 16039
06		5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	750 1	4735 3	N	-0-	-0-	
07		5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	846 1	5052 3	N	-0-	-0-	
08		6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	842 1	5338 3	N	-0-	-0-	
09		6540 X	6129	-0-	-411 B	-0-	778 1	5351 3	N	-0-	-0-	
10		6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	855 1	5421 3	N	-0-	-0-	
11		5970 X	5548	-0-	-422 B	-0-	728 1	4820 3	N	-0-	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13520	- 14045
06		9082 X	9082	-0-	-0- B	-0-	732 1	8350 3	N	-0-	-0-	
07		9331 X	9110	-0-	-221 B	-0-	675 1	8435 3	N	-0-	-0-	
08		8746 X	8746	-0-	-0- B	-0-	712 1	8034 3	N	-0-	-0-	
09		9090 X	8722	-0-	-368 B	-0-	691 1	8031 3	N	-0-	-0-	
10		9393 X	7987	-0-	-1406 B	-0-	467 1	7520 3	N	-0-	-0-	
11		9090 X	6182	-0-	-2908 B	-0-	378 1	5804 3	N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652																	
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
06		5220 X	4948	-0-	-272 B	-0-	399	1	4549	3	N	-0-					-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	411	1	5130	3	N	-0-					-0-
08		5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	470	1	5304	3	N	-0-					-0-
09		5250 X	4934	-0-	-316 B	-0-	391	1	4543	3	N	-0-					-0-
10		5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	349	1	5625	3	N	-0-					-0-
11		5580 X	5374	-0-	-206 B	-0-	329	1	5045	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740																	
06		3270 X	3041	-0-	-229 B	-0-	416	1	2625	3	N	-0-					-0-
07		3255 X	2714	-0-	-541 B	-0-	389	1	2325	3	N	-0-					-0-
08		2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	393	1	2490	3	N	-0-					-0-
09		3030 X	3015	-0-	-15 B	-0-	383	1	2632	3	N	-0-					-0-
10		3131 X	2516	-0-	-615 B	-0-	343	1	2173	3	N	-0-					-0-
11		3030 X	2407	-0-	-623 B	-0-	316	1	2091	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753																	
06		3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	484	1	3054	3	N	-0-					-0-
07		3906 X	3206	-0-	-700 B	-0-	460	1	2746	3	N	-0-					-0-
08		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	431	1	2734	3	N	-0-					-0-
09		3630 X	2668	-0-	-962 B	-0-	339	1	2329	3	N	-0-					-0-
10		3751 X	2759	-0-	-992 B	-0-	376	1	2383	3	N	-0-					-0-
11		3540 X	2401	-0-	-1139 B	-0-	315	1	2086	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		3540 X	3435	-0-	-105 B	-0-	470	1	2965	3	N	-0-					-0-
07		3813 X	3522	-0-	-291 B	-0-	505	1	3017	3	N	-0-					-0-
08		3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	495	1	3136	3	N	-0-					-0-
09		3690 X	3341	-0-	-349 B	-0-	424	1	2917	3	N	-0-					-0-
10		3813 X	3356	-0-	-457 B	-0-	457	1	2899	3	N	-0-					-0-
11		3510 X	3168	-0-	-342 B	-0-	416	1	2752	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515																	
06		4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	397	1	4526	3	N	-0-					-0-
07		9876 X	9876	-0-	-0- B	-0-	732	1	9144	3	N	-0-					-0-
08		6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	526	1	5933	3	N	-0-					-0-
09		5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	423	1	4915	3	N	-0-					-0-
10		9021 X	6624	-0-	-2397 B	-0-	387	1	6237	3	N	-0-					-0-
11		8730 X	6340	-0-	-2390 B	-0-	388	1	5952	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920																	
06		1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	130	1	1477	3	N	-0-					-0-
07		1705 X	1615	-0-	-90 B	-0-	294	1	1321	3	N	-0-					-0-
08		1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	214	1	1104	3	N	-0-					-0-
09		1650 X	1300	-0-	-350 B	-0-	164	1	1136	3	N	-0-					-0-
10		1674 X	1314	-0-	-360 B	-0-	219	1	1095	3	N	-0-					-0-
11		1620 X	1156	-0-	-464 B	-0-	222	1	934	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275																	
06		12450 X	8534	-0-	-3916 B	-0-	420	1	8114	3	N	-0-					-0-
07		11408 X	10876	-0-	-532 B	-0-	539	1	10337	3	N	-0-					-0-
08		10736 X	10736	-0-	-0- B	-0-	557	1	10179	3	N	-0-					-0-
09		9793 X	9793	-0-	-0- B	-0-	530	1	9263	3	N	-0-					-0-
10		10881 X	2951	-0-	-7930 B	-0-	154	1	2797	3	N	-0-					-0-
11		10530 X	4585	-0-	-5945 B	-0-	233	1	4352	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748									
BENHAM, ERNA P. GU			WELL #:	2	RRCID ->	198383	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13500	- 16685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*06		42 N	-0-	-0-	-42 B	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2016 - P/A 06/15/16										

TURNER GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	200073	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	14017	PERF.13710	- 16515	
06	T. A.		9	-0-	9 B	15	1 1	8 3	N	-0-		-0-	
07	T. A.		7	-0-	7 B	22	1 1	6 3	N	-0-		-0-	
08	T. A.		1197	-0-	1197 B	1219	171 1	1026 3	N	-0-		-0-	
09	0 A		-0-	-0-	-0- B	1219			N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/16										

TURNER GU			WELL #:	7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13424	- 15761	
06	7560 X	7175	-0-	-385 B	-0-	578	1	6597 3	N	-0-		-0-	
07	7657 X	7271	-0-	-386 B	-0-	539	1	6732 3	N	-0-		-0-	
08	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	566	1	6383 3	N	-0-		-0-	
09	7410 X	6179	-0-	-1231 B	-0-	489	1	5690 3	N	-0-		-0-	
10	7533 X	7353	-0-	-180 B	-0-	430	1	6923 3	N	-0-		-0-	
11	7170 X	6824	-0-	-346 B	-0-	418	1	6406 3	N	-0-		-0-	

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513	- 16093	
06	2100 X	1994	-0-	-106 B	-0-	236	1	1758 3	N	-0-		-0-	
07	2170 X	2066	-0-	-104 B	-0-	233	1	1833 3	N	-0-		-0-	
08	1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	158	1	1720 3	N	-0-		-0-	
09	2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	235	1	1689 3	N	-0-		-0-	
10	2077 X	1818	-0-	-259 B	-0-	185	1	1633 3	N	-0-		-0-	
11	2010 X	1823	-0-	-187 B	-0-	301	1	1522 3	N	-0-		-0-	

BENHAM GAS UNIT A			WELL #:	1	RRCID ->	205681	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	14019	PERF.13650	- 15525	
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	29	1	327 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	15	1	184 3	N	-0-		-0-	
08	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	11	1	122 3	N	-0-		-0-	
09	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	11	1	134 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	7	1	117 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	4	1	60 3	N	-0-		-0-	

TURNER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	13987	PERF.13700	- 14095	
06	3300 X	3128	-0-	-172 B	-0-	252	1	2876 3	N	-0-		-0-	
07	3317 X	3305	-0-	-12 B	-0-	245	1	3060 3	N	-0-		-0-	
08	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	259	1	2920 3	N	-0-		-0-	
09	3120 X	3009	-0-	-111 B	-0-	238	1	2771 3	N	-0-		-0-	
10	3317 X	3107	-0-	-210 B	-0-	182	1	2925 3	N	-0-		-0-	
11	3210 X	3076	-0-	-134 B	-0-	188	1	2888 3	N	-0-		-0-	

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	13846	PERF.13413	- 15953	
06	6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	231	1	6412 3	N	-0-		-0-	
07	6789 X	6723	-0-	-66 B	-0-	241	1	6482 3	N	-0-		-0-	
08	6296 X	6296	-0-	-0- B	-0-	226	1	6070 3	N	-0-		-0-	
09	7080 X	5544	-0-	-1536 B	-0-	252	1	5292 3	N	-0-		-0-	
10	7192 X	4999	-0-	-2193 B	-0-	190	1	4809 3	N	-0-		-0-	
11	6630 X	4793	-0-	-1837 B	-0-	179	1	4614 3	N	-0-		-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207950	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	13872	PERF.	13320 - 16585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	321 1	8920 3	N	-0-			-0-
07		9548 X	9024	-0-	-524 B	-0-	323 1	8701 3	N	-0-			-0-
08		10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-	363 1	9746 3	N	-0-			-0-
09		9610 X	9610	-0-	-0- B	-0-	438 1	9172 3	N	-0-			-0-
10		9872 X	9872	-0-	-0- B	-0-	375 1	9497 3	N	-0-			-0-
11		9780 X	9428	-0-	-352 B	-0-	353 1	9075 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208366	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	13300 - 15853	
06		4140 X	3520	-0-	-620 B	-0-	3520 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3591	-0-	-439 B	-0-	3591 3		N	-0-			-0-
08		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479 3		N	-0-			-0-
09		3660 X	3298	-0-	-362 B	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
10		3689 X	3258	-0-	-431 B	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3035	-0-	-475 B	-0-	3035 3		N	-0-			-0-

KUENSTLER		WELL #:		1	RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954	PERF.	13627 - 16227	
06		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	115 1	1314 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	106 1	1329 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	111 1	1247 3	N	-0-			-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	119 1	1388 3	N	-0-			-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	86 1	1392 3	N	-0-			-0-
*11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	86 1	1324 3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209738	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	13495 - 16454	
06		1500 X	1331	-0-	-169 B	-0-	157 1	1174 3	N	-0-			-0-
07		1550 X	1300	-0-	-250 B	-0-	146 1	1154 3	N	-0-			-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	106 1	1151 3	N	-0-			-0-
09		1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-	146 1	1048 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1089	-0-	-213 B	-0-	111 1	978 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1042	-0-	-188 B	-0-	172 1	870 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212327	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	13944	PERF.	13600 - 16668	
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	25 1	284 3	N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	65 1	292 3	N	-0-			-0-
08		45 N	-0-	-0-	-45 B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16													

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	212328	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13720 - 16980	
06		2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	227 1	2593 3	N	-0-			-0-
07		2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	170 1	2121 3	N	-0-			-0-
08		1984 X	1731	-0-	-253 B	-0-	141 1	1590 3	N	-0-			-0-
09		1920 X	981	-0-	-939 B	-0-	78 1	903 3	N	-0-			-0-
10		1984 X	462	-0-	-1522 B	-0-	27 1	435 3	N	-0-			-0-
11		1920 X	231	-0-	-1689 B	-0-	14 1	217 3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212330	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	13899	PERF.	13692 - 16425	
06		7890 X	6031	-0-	-1859 B	-0-	486 1	5545 3	N	-0-			-0-
07		8153 X	6327	-0-	-1826 B	-0-	469 1	5858 3	N	-0-			-0-
08		5097 X	5097	-0-	-0- B	-0-	415 1	4682 3	N	-0-			-0-
09		6826 X	6826	-0-	-0- B	-0-	541 1	6285 3	N	-0-			-0-
10		6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	379 1	6101 3	N	-0-			-0-
*11		6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	378 1	5800 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-		568 1	6428 3	N	-0-	-0-
07		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-		597 1	2688 3	N	-0-	-0-
08		2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-		382 1	1976 3	N	-0-	-0-
09		6990 X	2949	-0-	-4041 B	-0-		372 1	2577 3	N	-0-	-0-
10		7223 X	2213	-0-	-5010 B	-0-		368 1	1845 3	N	-0-	-0-
11		6990 X	1939	-0-	-5051 B	-0-		373 1	1566 3	N	-0-	-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629												
06		4230 X	2752	-0-	-1478 B	-0-		10 1	2742 3	N	-0-	-0-
07		4464 X	2945	-0-	-1519 B	-0-		10 1	2935 3	N	-0-	-0-
08		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-		19 1	3610 3	N	-0-	-0-
09		4320 X	3835	-0-	-485 B	-0-		32 1	3803 3	N	-0-	-0-
10		3348 X	2565	-0-	-783 B	-0-		11 1	2554 3	N	-0-	-0-
11		3510 X	1616	-0-	-1894 B	-0-		5 1	1611 3	N	-0-	-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014												
06		6210 X	5252	-0-	-958 B	-0-		423 1	4829 3	N	-0-	-0-
07		6417 X	5441	-0-	-976 B	-0-		403 1	5038 3	N	-0-	-0-
08		5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-		416 1	4694 3	N	-0-	-0-
09		6052 X	6052	-0-	-0- B	-0-		479 1	5573 3	N	-0-	-0-
10		5983 X	5936	-0-	-47 B	-0-		347 1	5589 3	N	-0-	-0-
*11		5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-		361 1	5537 3	N	-0-	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866												
06		690 N	567	-0-	-123 B	-0-		78 1	489 3	N	-0-	-0-
07		620 N	530	-0-	-90 B	-0-		76 1	454 3	N	-0-	-0-
08		558 N	555	-0-	-3 B	-0-		76 1	479 3	N	-0-	-0-
09		4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-		630 1	4334 3	N	-0-	-0-
10		2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-		398 1	2526 3	N	-0-	-0-
*11		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-		284 1	1880 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708												
06		8700 X	7612	-0-	-1088 B	-0-		264 1	7348 3	N	-0-	-0-
07		8990 X	7277	-0-	-1713 B	-0-		260 1	7017 3	N	-0-	-0-
08		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-		253 1	6802 3	N	-0-	-0-
09		8250 X	6948	-0-	-1302 B	-0-		316 1	6632 3	N	-0-	-0-
10		7874 X	7003	-0-	-871 B	-0-		266 1	6737 3	N	-0-	-0-
11		7620 X	6559	-0-	-1061 B	-0-		246 1	6313 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378												
06		31650 X	22205	-0-	-9445 B	-0-		81 1	22124 3	N	-0-	-0-
07		32380 X	21625	-0-	-10755 B	-0-		70 1	21555 3	N	-0-	-0-
08		22554 X	22554	-0-	-0- B	-0-		117 1	22437 3	N	-0-	-0-
09		22864 X	22864	-0-	-0- B	-0-		193 1	22671 3	N	-0-	-0-
10		23996 X	23996	-0-	-0- B	-0-		99 1	23897 3	N	-0-	-0-
*11		22971 X	22971	-0-	-0- B	-0-		72 1	22899 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
TURNER GU		WELL #:		12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212				
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
06	4140	X	4030	-0-	-110	B	-0-	515	1	3515	3	N	-0-	-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	B	-0-	607	1	3742	3	N	-0-	-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	B	-0-	650	1	3742	3	N	-0-	-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	B	-0-	589	1	3690	3	N	-0-	-0-
10	4340	X	4263	-0-	-77	B	-0-	639	1	3624	3	N	-0-	-0-
11	4260	X	4023	-0-	-237	B	-0-	680	1	3343	3	N	-0-	-0-

LEPPARD GU		WELL #:		2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797				
06	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1678	3	N	-0-	-0-
07	1922	N	1681	-0-	-241	B	-0-	60	1	1621	3	N	-0-	-0-
08	1922	N	1640	-0-	-282	B	-0-	59	1	1581	3	N	-0-	-0-
09	1740	N	1495	-0-	-245	B	-0-	68	1	1427	3	N	-0-	-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	B	-0-	63	1	1601	3	N	-0-	-0-
11	1590	N	1495	-0-	-95	B	-0-	56	1	1439	3	N	-0-	-0-

TURNER GU		WELL #:		11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590				
06	4148	X	4148	-0-	-0-	B	-0-	334	1	3814	3	N	-0-	-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	B	-0-	309	1	3868	3	N	-0-	-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3779	3	N	-0-	-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2900	3	N	-0-	-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3602	3	N	-0-	-0-
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3622	3	N	-0-	-0-

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928				
06	9030	X	8898	-0-	-132	B	-0-	438	1	8460	3	N	-0-	-0-
07	9331	X	9168	-0-	-163	B	-0-	455	1	8713	3	N	-0-	-0-
08	10125	X	10125	-0-	-0-	B	-0-	525	1	9600	3	N	-0-	-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	B	-0-	539	1	9416	3	N	-0-	-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	B	-0-	521	1	9460	3	N	-0-	-0-
11	9810	X	9379	-0-	-431	B	-0-	477	1	8902	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740				
06	4050	X	3366	-0-	-684	B	-0-	271	1	3095	3	N	-0-	-0-
07	4185	X	3698	-0-	-487	B	-0-	274	1	3424	3	N	-0-	-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3299	3	N	-0-	-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	B	-0-	281	1	3266	3	N	-0-	-0-
10	3689	X	3359	-0-	-330	B	-0-	196	1	3163	3	N	-0-	-0-
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3365	3	N	-0-	-0-

BUES, HENRY GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883				
06	3690	X	3379	-0-	-311	B	-0-	272	1	3107	3	N	-0-	-0-
07	3658	X	2971	-0-	-687	B	-0-	220	1	2751	3	N	-0-	-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3053	3	N	-0-	-0-
09	3450	X	1764	-0-	-1686	B	-0-	140	1	1624	3	N	-0-	-0-
10	3534	X	2387	-0-	-1147	B	-0-	140	1	2247	3	N	-0-	-0-
11	3390	X	2348	-0-	-1042	B	-0-	144	1	2204	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768				
06	5610	X	5152	-0-	-458	B	-0-	179	1	4973	3	N	-0-	-0-
07	6324	X	4647	-0-	-1677	B	-0-	166	1	4481	3	N	-0-	-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	B	-0-	173	1	4638	3	N	-0-	-0-
09	6120	X	4029	-0-	-2091	B	-0-	183	1	3846	3	N	-0-	-0-
10	5549	X	4107	-0-	-1442	B	-0-	156	1	3951	3	N	-0-	-0-
11	5160	X	3848	-0-	-1312	B	-0-	144	1	3704	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320 - 16635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	50 1	13486 3	N	-0-		-0-
07		13764 X	12046	-0-	-1718 B	-0-	39 1	12007 3	N	-0-		-0-
08		12677 X	12677	-0-	-0- B	-0-	66 1	12611 3	N	-0-		-0-
09		13530 X	11099	-0-	-2431 B	-0-	94 1	11005 3	N	-0-		-0-
10		13981 X	12448	-0-	-1533 B	-0-	51 1	12397 3	N	-0-		-0-
11		13530 X	11624	-0-	-1906 B	-0-	36 1	11588 3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228713	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14231 - 15771	
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		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16												

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232512	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13388 - 14761	
06		10920 X	7884	-0-	-3036 B	-0-	245 1	7639 3	N	-0-		-0-
07		11284 X	7904	-0-	-3380 B	-0-	257 1	7647 3	N	-0-		-0-
08		11415 X	11415	-0-	-0- B	-0-	350 1	11065 3	N	-0-		-0-
09		10170 X	5988	-0-	-4182 B	-0-	222 1	5766 3	N	-0-		-0-
10		10509 X	10182	-0-	-327 B	-0-	344 1	9838 3	N	-0-		-0-
11		11040 X	9562	-0-	-1478 B	-0-	328 1	9234 3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232931	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13963	PERF.13586 - 16288	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233614	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13677	PERF.13488 - 16353	
06		6240 X	4156	-0-	-2084 B	-0-	491 1	3665 3	N	-0-		-0-
07		6448 X	4165	-0-	-2283 B	-0-	469 1	3696 3	N	-0-		-0-
08		2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	240 1	2619 3	N	-0-		-0-
09		5280 X	2985	-0-	-2295 B	-0-	365 1	2620 3	N	-0-		-0-
10		5456 X	3647	-0-	-1809 B	-0-	371 1	3276 3	N	-0-		-0-
11		4170 X	2889	-0-	-1281 B	-0-	477 1	2412 3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234764	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13552 - 15561	
06		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16												

O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	236912	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13450 - 15424	
06		9870 X	6578	-0-	-3292 B	-0-	6578 3		N	-0-		-0-
07		10199 X	6654	-0-	-3545 B	-0-	6654 3		N	-0-		-0-
08		7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	7981 3		N	-0-		-0-
09		8103 X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103 3		N	-0-		-0-
10		8150 X	8150	-0-	-0- B	-0-	8150 3		N	-0-		-0-
11		7710 X	7320	-0-	-390 B	-0-	7320 3		N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
OVERBY				WELL #:	2E	RRCID ->	237660	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13375 - 14981			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	24030 X	15672	-0-	-8358 B	-0-		544	1	15128	3	N	-0-			-0-
07	25327 X	18847	-0-	-6480 B	-0-		675	1	18172	3	N	-0-			-0-
08	26602 X	26602	-0-	-0- B	-0-		955	1	25647	3	N	-0-			-0-
09	24510 X	20745	-0-	-3765 B	-0-		945	1	19800	3	N	-0-			-0-
10	23839 X	22416	-0-	-1423 B	-0-		850	1	21566	3	N	-0-			-0-
11	25740 X	22075	-0-	-3665 B	-0-		826	1	21249	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3100 - 3255			
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	238768	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	13919	PERF.13610 - 16335			
06	19660 X	19660	-0-	-0- B	-0-		19660	3			N	-0-			-0-
07	19796 X	19796	-0-	-0- B	-0-		19796	3			N	-0-			-0-
08	18852 X	18852	-0-	-0- B	-0-		18852	3			N	-0-			-0-
09	20220 X	13517	-0-	-6703 B	-0-		13517	3			N	-0-			-0-
10	20894 X	14603	-0-	-6291 B	-0-		14603	3			N	-0-			-0-
11	19650 X	11166	-0-	-8484 B	-0-		11166	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	242630	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	13694	PERF.13762 - 16004			
06	600 N	505	-0-	-95 B	-0-		25	1	480	3	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-		23	1	438	3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		21	1	393	3	N	-0-			-0-
09	510 N	325	-0-	-185 B	-0-		18	1	307	3	N	-0-			-0-
10	465 N	340	-0-	-125 B	-0-		18	1	322	3	N	-0-			-0-
11	390 N	332	-0-	-58 B	-0-		17	1	315	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13826 - 15809			
06	10938 X	10938	-0-	-0- B	-0-		538	1	10400	3	N	-0-			-0-
07	11098 X	10623	-0-	-475 B	-0-		527	1	10096	3	N	-0-			-0-
08	10806 X	10806	-0-	-0- B	-0-		560	1	10246	3	N	-0-			-0-
09	11340 X	10292	-0-	-1048 B	-0-		557	1	9735	3	N	-0-			-0-
10	11377 X	9540	-0-	-1837 B	-0-		498	1	9042	3	N	-0-			-0-
11	10950 X	8685	-0-	-2265 B	-0-		442	1	8243	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.13428 - 14931			
06	1110 X	686	-0-	-424 B	-0-		3	1	683	3	N	-0-			-0-
07	1147 X	862	-0-	-285 B	-0-		3	1	859	3	N	-0-			-0-
08	1645 X	1645	-0-	-0- B	-0-		9	1	1636	3	N	-0-			-0-
09	1050 X	894	-0-	-156 B	-0-		8	1	886	3	N	-0-			-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0- B	-0-		4	1	998	3	N	-0-			-0-
11	1590 X	1320	-0-	-270 B	-0-		4	1	1316	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893	PERF.13676 - 16345			
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	11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-		832	1	10928	3	N	-0-			-0-
10	36502 X	36502	-0-	-0- B	-0-		1985	1	34517	3	N	-0-			-0-
*11	30037 X	30037	-0-	-0- B	-0-		1744	1	28293	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926												
06	17684	X	17684	-0-	-0-	B	-0-	870	1	16814	3	-0-
07	18476	X	17535	-0-	-0-	B	-0-	869	1	16666	3	-0-
08	17965	X	17965	-0-	-0-	B	-0-	932	1	17033	3	-0-
09	18290	X	18290	-0-	-0-	B	-0-	990	1	17300	3	-0-
10	18708	X	18708	-0-	-0-	B	-0-	977	1	17731	3	-0-
*11	17940	X	17940	-0-	-0-	B	-0-	913	1	17027	3	-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437												
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868												
06	2640	X	1678	-0-	-962	B	-0-	168	1	1509	2	-0-
07	37049	X	37049	-0-	-0-	B	-0-	2134	1	34915	2	-0-
08	2294	X	1890	-0-	-404	B	-0-	166	1	1724	2	-0-
09	1680	X	1574	-0-	-106	B	-0-	92	1	1482	2	-0-
10	2728	X	1238	-0-	-1490	B	-0-	226	1	1013	2	-0-
11	2640	X	1401	-0-	-1239	B	-0-	356	1	1045	2	-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534												
06	2444	X	2444	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2198	2	-0-
07	73683	X	73683	-0-	-0-	B	-0-	4245	1	69438	2	-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	B	-0-	329	1	3422	2	-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	B	-0-	192	1	3086	2	-0-
*10	2224	X	2224	-0-	-0-	B	-0-	405	1	1819	2	-0-
*11	2216	X	2216	-0-	-0-	B	-0-	564	1	1653	2	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526												
06	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-	262	1	2353	2	-0-
07	33656	X	33656	-0-	-0-	B	-0-	1939	1	31717	2	-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2678	2	-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1601	2	-0-
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	639	1	2865	2	-0-
*11	2393	X	2393	-0-	-0-	B	-0-	609	1	1784	2	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

06		9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	977	1	8760	2	N	-0-					-0-
07		12903 X	12903	-0-	-0- B	-0-	743	1	12160	2	N	-0-					-0-
08		1085 N	355	-0-	-730 B	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
10		1085 X	223	-0-	-862 B	-0-	41	1	182	2	N	-0-					-0-
11		1050 X	267	-0-	-783 B	-0-	68	1	199	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

06		240 N	103	-0-	-137 B	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/16

OIL AND GAS DIVISION

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

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

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

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

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -231		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2016										

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - P/A 10/21/16										

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-		Y	-0-		3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		Y	NO RPT		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		Y	NO RPT		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		Y	NO RPT		3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		Y	NO RPT		3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		Y	NO RPT		3

PERSON (EDWARDS)			//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: KARNES	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
PAWELEK, BEN			WELL #:		4	RRCID -> 127124			COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16												

KRUCIAK			WELL #:		1	RRCID -> 157098			COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878	

06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						127
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-279						127
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-558						127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-558								
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-828						127
*10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-828						127
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-828						127

KOTARA-JANYSEK			WELL #:		3	RRCID -> 157823			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771	

06	4590 #	2872	-0-	-1718	B	-9395	2762	3	110	9	N	141
07	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	B	-14851						141
08	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	B	-20307						141
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13116		CANCELLED UNDERAGE ->	-7191					
09	5280 #	NO RPT	-0-	-5280	B	-18396						141
*10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-18396						141
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-18396						141

PERSON, OTHA D.			WELL #:		5	RRCID -> 196963			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

YANTA, GUSSIE			WELL #:		7	RRCID -> 196964			COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//	70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
PERSON, OTHA D.		WELL #:	8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10824 - 10850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

PERSON, OTHA D.		WELL #:	1	RRCID ->	216677	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10796 - 10846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:	570411	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10754 - 10757
URBANCZYK A#1			1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WOOD ENERGY INC.		WELL #:	936795	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A
KAINER, CHARLES G.			2								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PETTUS (VICKSBURG 2900)		WELL #:	70987 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850								
RAY, GEO. A.		WELL #:	85	RRCID ->	044564	COMPL. DATE	07/26/1968	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	2904 - 2914
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	

RAY, GEO. A.		WELL #:	90	RRCID ->	078931	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	2901 - 2910
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREEELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

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

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

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-	54 1		9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

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

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

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

PETTUS, E. (MACKHANK) 1015 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
 RAY, GEORGE //CONT.// 677050
 WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			42
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			42
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			42
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			42
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			42
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

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

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

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

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

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

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	9	Y	53	162	1			70
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	276	1	50	9	Y	45					115
08	DLQ G-10	335	-0-	335	335	282	1	53	9	Y	48					163
09	DLQ G-10	625	-0-	625	960	577	1	48	9	Y	44					207
10	DLQ G-10	307	-0-	307	1267	257	1	50	9	Y	45	178	1			74
*11	1663 N	396	-0-	-1267	-0-	349	1	47	9	Y	43					117

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

WELDER "C" WELL #: RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-			50
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 2	N	-0-			50
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-			50
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 2	N	-0-			50
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 1	43 2	N	-0-			50
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			50

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "C" WELL #: 40 RRCID -> 277969 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4913 - 5056

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11271 08/30/2015

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WELDER "C"		WELL #:	19	RRCID ->	162521	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	6110 PERF. 5298 - 5304	
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794		N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5550)		71211 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #:	26	RRCID ->	244754	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 5618 - 5634	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SHAY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	280116	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 2746 - 2755	
06	7500	2997	-0-	-4503	-0-	253 1	2744 2	N	-0-	-0-
07	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	297 1	2412 2	N	-0-	-0-
08	5487 #	2393	-0-	-3094	-0-	313 1	2080 2	N	-0-	-0-
09	4230 #	2286	-0-	-1944	-0-	308 1	1978 2	N	-0-	-0-
10	3596 #	2314	-0-	-1282	-0-	318 1	1996 2	N	-0-	-0-
11	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966								
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	279000	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	2905 PERF. 2129 - 2133	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/16										

PROPERTY PRODUCING CO.		681462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HARTT, JAMES		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
PEGASUS OPERATING, INC.		650621							
PICKERING AND ROOS		WELL #: 42		RRCID -> 167091		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROOS		WELL #: 45		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PEGASUS OPERATING, INC.		650621							
HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SHELTON/HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	192	192	-0-	-0-	-0-	192	2		-0-
*11	934	934	-0-	-0-	-0-	934	2		-0-

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	3100 N	6321	-0-	3221	3221	6303 2	18 9		Y	16	13 1		3
09	3000 N	6156	-0-	3156	6377	6003 2	153 9		Y	139	113 1		29
*10	3100 N	1763	-0-	-1337	5040	1645 2	118 9		Y	107	125 1		11
*11	714	714	-0-	-0-	5040	598 2	116 9		Y	105	46 1		70

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC.		650621												
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO (6400)		71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
PLACEDO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 248810		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	7	1	1
07	93 R	12	-0-	-81	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	115	2	32	9	Y	29	24	1	6
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	8	1	2
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	2	12	9	Y	11	12	1	1
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	21	2	9	9	Y	8	4	1	5

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC.		650621												
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
VANDENBERG & HILL		WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337						
06	60 #	49	-0-	-11 B	-72	49	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-84	50	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	86	-0-	24 B	-60	86	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-23	CANCELLED UNDERAGE ->	-37								
09	60 #	53	-0-	-7 B	-30	53	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15 B	-45	47	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	35	-0-	-55 B	-100	35	2			Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
VANDENBERG & HILL		WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

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

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2	Y	-0-			-0-

CULLEN, R. D. 192510
 HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

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

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202															
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			

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199															
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	87	2	229	9	Y	208	221	1	8
07	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	89	2	319	9	Y	290	265	1	33
08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	107	2	255	9	Y	232	245	1	20
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	36	2	135	9	Y	123	136	1	7
*10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	47	2	329	9	Y	299	272	1	34
*11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	34	2	297	9	Y	270	291	1	13

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931															
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

BROWN, CLAUDE V. 098940															
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186															
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/2016															

IWR OPERATING, LLC 427252															
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-			

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		//CONT.//		71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PEGASUS OPERATING, INC.				650621									
WARNKEN, LENA				WELL #:	2	RRCID ->	109552	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 5640 - 5643	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840)				71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
VANDENBERG & HILL				WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5834 - 5838	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		Y	-0-			-0-

ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5807 - 5810
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (5960)				71802 665	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
PLACEDO RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6060 - 6130		
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	Y	34	36	1	7
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	189	2	41	9	Y	37	29	1	15
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	Y	3	14	1	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

VANDENBERG & HILL				WELL #:	44	RRCID ->	270297	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5776 - 5786		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	2	157	9	Y	143	136	1	7
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47	2	216	9	Y	196	180	1	23
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	2	125	9	Y	114	131	1	6

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)				71802 722	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SHELTON, BEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6113 - 6119	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	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-	45	1	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

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

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 LT OIL LLC 511752
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

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

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
BORROUM "B"		WELL #:	1	RRCID ->	105767	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 8400 - 8422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
ROLLER		WELL #:	1	RRCID ->	156606	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 5301 - 5307			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			181

CHAPMAN BROTHERS		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		604295											
		WELL #:	1	RRCID ->	257145	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5260 - 5266			
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
POEHLER		WELL #:	3	RRCID ->	168386	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF. 5104 - 5108			
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			33
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			33
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
*10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			33
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #:	1	RRCID ->	140424	COMPL. DATE	01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8205 - 8211			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089214	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8014 - 8036			
06	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	1		N	-0-			46
07	558 #	112	-0-	-446	-0-	112	1		N	-0-			46
08	527 #	105	-0-	-422	-0-	105	1		N	-0-			46
09	2040 #	105	-0-	-1935	-0-	105	1		N	-0-			46
10	2108 #	115	-0-	-1993	-0-	115	1		N	-0-			46
11	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -A-)
NELSON, JAMES L.
ARNOLD, SUSIE

72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

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

POEHLER (YEGUA -B-)
NELSON, JAMES L.
CHAPMAN, M.M. ET UX

72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10				167
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10				177
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10				187
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				187
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				187
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				187

POEHLER (YEGUA 4700)
NELSON, JAMES L.
CHAPMAN BROTHERS

72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POESTA CREEK (2750)
SIDELINE ENERGY INC.
LEHMAN & RICHARDS

72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
779921

WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
LEWIS

907297
72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
604295

WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

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

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

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

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

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

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	137
07	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2	N	-0-	137
08	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2	N	-0-	137
09	1230 N	990	-0-	-240	-0-	916	2	N	67	21
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	2	23
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2	N	-0-	23

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

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

POWDERHORN (3)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724

WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

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

POWDERHORN (5200 SAND)
BEP OPERATING, LLC
STATE OF TEXAS 33724

72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

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

POWDERHORN, SOUTH (4600)
PRIME OPERATING COMPANY
DE GOLYER

72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
677770
WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

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

DEGOLYER

WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

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

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)
BEP OPERATING, LLC
POWDERHORN CO.

72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
066718
WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN				72795 500 161945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD						
				WELL #: 2	RRCID -> 244421	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 2365	PERF. 1355	- 1358				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOLIAD HOLDINGS, LLC LOEST				314035 2	RRCID -> 240719	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2750	- 2752				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION JUSTEN, ELIZABETH				402723 5R	RRCID -> 094192	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3027	PERF. 2608	- 2610				
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOHMANN				WELL #: 1	RRCID -> 188649	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2852	- 2854				
06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2		N	-0-			-0-
07	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6488	-0-	6488	6488	6488	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6488				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6488				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6488				N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 2877	- 2879				
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3232	-0-	3232	3232	3232	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3232				N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 225815	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3480	- 3482				
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	-0-	6120 2		N	-0-			-0-
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	5870 2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	4448	4448	4448 2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4448		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4448		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4448		N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117														
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266														
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
07		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	1752	1752	1752 2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1752		N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626														
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3584	-0-	3584	3584	3584	3584 2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3584		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3584		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3584		N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723																	
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758																	
06		8040 X		8040	-0-	-0-		8040	2		N	-0-					-0-
07		7940 X		7940	-0-	-0-		7940	2		N	-0-					-0-
08		6368 X		6368	-0-	-0-		6368	2		N	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		2697 X		-0-	-0-	-2697					N	-0-					-0-
11		2610 X		NO RPT	-0-	-2610					N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166																	
06		2960 X		2960	-0-	-0-		2960	2		N	-0-					-0-
07		2905 X		2905	-0-	-0-		2905	2		N	-0-					-0-
08		DLQ G-10		2304	-0-	2304		2304	2		N	-0-					-0-
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		2304			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		2304			N	-0-					-0-
11		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		2304			N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820																	
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA																	
ARIES OPERATING, LP 030128																	
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494																	
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAD OIL, INC. 429555																	
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474																	
06		0 K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
BASS, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 2610 - 2630			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587											
RIVERSIDE COTTON FARM		WELL #: B 6 C		RRCID -> 074604		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)		73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
BASS, M. F.		WELL #: 3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500)		73147 832		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA					
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.		284929											
RIVERSIDE COTTON FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 056363		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 2980		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC.		830587											
RIVERSIDE COTTON FARMS		WELL #: B 6 T		RRCID -> 057016		COMPL. DATE 10/12/1973		TOTAL DEPTH 4811		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)		73150 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MANDARIN OIL & GAS COMPANY		523885											
SIMPSON -G-		WELL #: 4		RRCID -> 116984		COMPL. DATE 06/13/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 3350 - 3500			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

06	7740 X	5283	-0-	-2457	-0-	5283	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	5159	-0-	-2839	-0-	5159	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	5022	-0-	-2046	-0-	5022	2	N	-0-			-0-
09	5580 X	4480	-0-	-1100	-0-	4480	2	N	-0-			-0-
10	5766 X	5093	-0-	-673	-0-	5093	2	N	-0-			-0-
11	5139 X	4714	-0-	-425	-0-	4714	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

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

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

06	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	2	N	-0-	-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-	-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	23	1	339	2	N	-0-	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	N	-0-	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

06	660 N	342	-0-	-318	-0-	22	1	320	2	N	-0-	-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	33	1	550	2	N	-0-	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-	-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	35	1	533	2	N	-0-	-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	36	1	539	2	N	-0-	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

06	600 N	373	-0-	-227	-0-	24	1	349	2	N	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-	-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	32	1	481	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	6	RRCID ->	168751	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	6236 PERF. 2720 - 2722	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
PYLE, H. B.		WELL #:	4	RRCID ->	178253	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2970 - 2974	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1936	-0-	1936	1936	110 1	1826 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2834	-0-	2834	4770	168 1	2666 2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1998	-0-	1998	6768	121 1	1877 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2056	-0-	2056	8824	128 1	1928 2	N	-0-	-0-
*11	4930	1737	-0-	-3193	5631	108 1	1629 2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
BONORDEN		WELL #:	1	RRCID ->	211771	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604 PERF. 3277 - 3280	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:	2	RRCID ->	170653	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	6237 PERF. 3062 - 3065	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEUHAUS, F.W.		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
		834097								
		WELL #:	9	RRCID ->	279198	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039 PERF. 3018 - 3024	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382 PERF. 3220 - 3222	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)		73293 157		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 190771		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3368 - 3372					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422					
06	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	77	1	1107	2	N	-0-				-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	68	1	1127	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	69	1	1102	2	N	-0-				-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	75	1	1131	2	N	-0-				-0-
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	71	1	1068	2	N	-0-				-0-

ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3396 - 3397					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3332 - 3338					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	879	-0-	879	-0-	55	1	824	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	757	-0-	757	-0-	1636	47	710	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 3708 - 3719					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.//		73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		14	RRCID ->	221137	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3468 - 3471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2964 X	2964	-0-	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
07		3162 X	2458	-0-	-704	139	1	N	-0-	2319	2	-0-
08		3162 X	1859	-0-	-1303	110	1	N	-0-	1749	2	-0-
09		3060 X	1738	-0-	-1322	106	1	N	-0-	1632	2	-0-
10		3069 X	1328	-0-	-1741	83	1	N	-0-	1245	2	-0-
11		2970 X	1129	-0-	-1841	70	1	N	-0-	1059	2	-0-

BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	3636 - 3641
06		2850 X	-0-	-0-	-2850			Y	-0-			-0-
07		2015 X	-0-	-0-	-2015			Y	-0-			-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984			Y	-0-			-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)				73293 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HANCOCK "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158267	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3656
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	2076 - 2082
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)				73293 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190								
PYLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224301	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3056 - 3059
06	3120 #	3017	-0-	-103	-0-	377	1	N	-0-	2640	2	-0-
07	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-	3045	2	-0-
08	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	3005	2	-0-
09	3180 #	2676	-0-	-504	-0-	364	1	N	-0-	2312	2	-0-
10	3410 #	3035	-0-	-375	-0-	377	1	N	-0-	2658	2	-0-
11	3300 #	2925	-0-	-375	-0-	351	1	N	-0-	2574	2	-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)				73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5612 - 5620
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	3906	-0-	-3024	-0-	3827	2	79	9	N	72	164	1	28
07	7161 X	5389	-0-	-1772	-0-	5280	2	109	9	N	99	1	8	126
08	6696 X	3426	-0-	-3270	-0-	3360	2	66	9	N	60	173	1	13
09	6480 X	4525	-0-	-1955	-0-	4418	2	107	9	N	97			110
*10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5212	2	134	9	N	122	176	1	56
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			56

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NEUHAUS, E. T.		834097		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	4	4	1	8
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1	8
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	2	2	1	8
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	21	1	326	2	Y	-0-	3	1	5
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	23	1	339	2	Y	7	5	1	7
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	23	1	340	2	Y	1	3	1	5

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)		73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12285 - 13140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14010 #	13330	-0-	-680	-0-	146	1	13149	2	N	32			204
07	14477 #	12642	-0-	-1835	-0-	152	1	12489	2	N	1			205
08	13671 #	12814	-0-	-857	-0-	156	1	12658	2	N	-0-			205
09	13320 #	11732	-0-	-1588	-0-	96	1	11613	2	N	21			226
10	13764 #	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT			226
11	13320 #	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT			226

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)			73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
PROVIDENT MINERALS G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	622 1	13695 2	N	78			366
							86 9						
07		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	545 1	12628 2	N	88			454
							97 9						
08	DLQ	G-10	11304	-0-	11304	11304	572 1	10663 2	N	63	167 1		350
							69 9						
09	DLQ	G-10	14054	-0-	14054	25358	657 1	13305 2	N	84			434
							92 9						
10	DLQ	G-10	14176	-0-	14176	39534	763 1	13261 2	N	138	374 1		198
							152 9						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39534			N	NO RPT			198

L. KASKIE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14148 - 14594	
06		4920 X	4371	-0-	-549	-0-	427 1	3944 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4269	-0-	-474	-0-	406 1	3863 2	N	-0-			-0-
08		4743 X	4131	-0-	-612	-0-	396 1	3735 2	N	-0-			-0-
09		4590 X	2472	-0-	-2118	-0-	159 1	2313 2	N	-0-			-0-
10		4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3674 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175										
HANCOCK "O"			WELL #:	1	RRCID ->	189459	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12830 - 12838	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)			73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097										
NEUHAUS, F. W.			WELL #:	1	RRCID ->	003800	COMPL. DATE	09/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8450 - 8755	
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74 1	1066 2	Y	4	4 1		8
							4 9						
07		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	62 1	1025 2	Y	13	11 1		10
							14 9						
08		1147 N	1047	-0-	-100	-0-	61 1	968 2	Y	16	12 1		14
							18 9						
09		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	64 1	994 2	Y	-0-	3 1		11
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	68 1	1025 2	Y	4	4 1		11
							4 9						
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	67 1	1012 2	Y	-0-	3 1		8

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.// 73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728					
06	1860 X	1356	-0-	-504	-0-	88 1	1264 2	Y	4	7 1			10
07	1953 X	1231	-0-	-722	-0-	70 1	1161 2	Y	-0-	2 1			8
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	74 1	1170 2	Y	-0-	2 1			6
09	1350 N	901	-0-	-449	-0-	55 1	845 2	Y	1	3 1			4
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	75 1	1125 2	Y	6	5 1			5
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	96 1	1456 2	Y	1	3 1			3

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085											
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003803		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686					
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-				180
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-				180
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-				180
09	1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081 2		N	-0-				180
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-				180
11	1950 N	527	-0-	-1423	-0-	527 2		N	-0-				180

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEUHAUS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598					
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	20 1	282 2	Y	4	4 1			8
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	16 1	265 2	Y	-0-	2 1			6
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	17 1	269 2	Y	1	2 1			5
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	16 1	242 2	Y	2	3 1			4
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	261 2	Y	6	5 1			5
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	Y	1	3 1			3

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728					
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	14 1	197 2	Y	-0-				-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	10 1	175 2	Y	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	8 1	128 2	Y	-0-				-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5190 X	3458	-0-	-1732	-0-	220	1	3177	2	Y	55	64	1	112
						61	9							
07	5580 X	5507	-0-	-73	-0-	311	1	5178	2	Y	16	91	1	37
						18	9							
08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	407	1	6483	2	Y	154	92	1	99
						169	9							
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	414	1	6406	2	Y	145	119	1	125
						160	9							
10	5673 X	5393	-0-	-280	-0-	333	1	4994	2	Y	60	97	1	88
						66	9							
*11	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	446	1	6732	2	Y	115	104	1	99
						127	9							

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 - 8694		
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	318	1	4588	2	Y	41	39	1	77
						45	9							
07	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	206	1	3436	2	Y	-0-	23	1	54
						214	1	3401	2	Y	1	23	1	32
08	4216 X	3616	-0-	-600	-0-	194	1	3005	2	Y	31	27	1	36
						34	9							
09	4950 X	3233	-0-	-1717	-0-	249	1	3745	2	Y	55	43	1	48
						61	9							
10	5115 X	4055	-0-	-1060	-0-	260	1	3933	2	Y	68	52	1	64
						75	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
TRAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	126973	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8622 - 8636		
06	2010 X	1683	-0-	-327	-0-	377	1	1306	2	N	-0-	153	1	16
						377	1	1113	2	N	2			18
07	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	2	9							
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	4			22
						4	9							
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	364	1	1741	2	N	4			26
						4	9							
10	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	377	1	1667	2	N	4			30
						4	9							
11	2100 X	1742	-0-	-358	-0-	351	1	1388	2	N	3			33
						3	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
BENNER, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992		
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			1
						14	1	225	2	Y	-0-			1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			1
						11	1	165	2	Y	-0-			1
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	16	1	237	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			1
						16	1	237	2	Y	2	1	1	2
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1	1

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	2	Y	-0-		-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

06	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	191	1	2756	2	Y	41	57 1	92
07	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	119	1	1976	2	Y	-0-	46 1	46
08	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	181	1	2883	2	Y	57	46 1	57
09	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	162	1	2503	2	Y	-0-	14 1	43
10	3286 X	2753	-0-	-533	-0-	171	1	2568	2	Y	13	19 1	37
11	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	150	1	2266	2	Y	12	12 1	37

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

06	600 N	154	-0-	-446	-0-	10	1	144	2	N	-0-		50
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	N	-0-		50
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-		50
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-		50
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-		50
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-		50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

06	10560 #	9819	-0-	-741	-0-	954	1	8817	2	N	44		195
07	10540 #	9840	-0-	-700	-0-	932	1	8875	2	N	30		225
08	10540 #	9766	-0-	-774	-0-	933	1	8798	2	N	32		257
09	9900 #	9045	-0-	-855	-0-	579	1	8396	2	N	64	299 1	22
10	10137 #	8551	-0-	-1586	-0-	8507	2	44	9	N	40		85
11	9810 #	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT		85

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)										73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										606617									
NEUHAUS, F. W.										WELL #:	1	RRCID ->	192632	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10993	- 11024
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	AMT	CODE	BALANCE			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-			
			PLUGGED AND ABANDONED		01/20/2015	-	PLUGGED	01/20/15											
PATARA OIL & GAS LLC										643251									
REXER-TUSA UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	266314	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10944	- 10962
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					48			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48			
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					48			
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					48			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48			
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					48			
WAGNER OIL COMPANY										891175									
HANCOCK "H"										WELL #:	2	RRCID ->	257223	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	14218	PERF.10884	- 10896
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)										73293 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
PROVIDENT CITY GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	220696	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11760	- 11786
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	151	1	1183	2	N	-0-				31			
07	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	121	1	890	2	N	-0-				31			
08	1395	N	771	-0-	-624	-0-	111	1	660	2	N	-0-				31			
09	1320	N	246	-0-	-1074	-0-	30	1	216	2	N	-0-				31			
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-			
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										606617									
REXER-NEUHAUS										WELL #:	1	RRCID ->	178003	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11497	- 11912
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
			PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2015	-	PLUGGED	01/07/15											
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)										73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HARTT G.U. 1										WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14025	PERF.12612	- 12637
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	4994	-0-	4994	4994	4987	2	7	9	N	6	183	1		47			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4994					N	NO RPT				47			
PROVIDENT CITY G.U.										WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL. DATE	05/02/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12100	- 12115
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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44			

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PATARA OIL & GAS LLC		643251		WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11680 - 12526			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11511 - 11521			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12006 - 12030			
06	4500 X		4165	-0-	-335	-0-	735	1	3430	3	N	-0-			121
07	4650 X		4315	-0-	-335	-0-	459	1	3856	3	N	-0-			121
08	4650 X		4281	-0-	-369	-0-	259	1	4022	3	N	-0-			121
09	4440 X		3958	-0-	-482	-0-	322	1	3636	3	N	-0-			121
10	4309 X		4009	-0-	-300	-0-	258	1	3751	3	N	-0-			121
11	4170 X		3531	-0-	-639	-0-	231	1	3221	3	N	72			193
							79	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11974 - 11984			
06	20250 X		75	-0-	-20175	-0-	7 1		66 2		N	2			217
							2 9								
07	20925 X		-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-			217
08	20894 X		-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-			217
09	19770 X		34	-0-	-19736	-0-	2 1		32 2		N	-0-	59 1		158
10	14322 X		4828	-0-	-9494	-0-	4675 2		153 9		N	139			139
11	90 X		NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			139

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 223226		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11900 - 11916			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
ROUSE, FAY		WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.12119 - 12167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HANCOCK GAS UNIT #2		834097										
		WELL #:	1	RRCID ->	169244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12242 - 12272		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, ET AL G. U.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	3	RRCID ->	171602	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13256	PERF.12094 - 12122		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HANCOCK -I-		WELL #:	1	RRCID ->	088467	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12471 - 12509		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1438			N	NO RPT			-0-

HANCOCK ESTATE "B"		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762		
06	3360 X	2997	-0-	-363 B	-0-	600	1	2397	2	N		19
07	3472 X	3378	-0-	-94 B	-0-	620	1	2758	2	N		19
08	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	620	1	2827	2	N		19
*09	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	689	1	2679	2	N		19
*10	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	712	1	2773	2	N		108
						98	9					
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330 B	-0-			N	NO RPT			108

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NEUHAUS, E. T.		WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12652 - 13140		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	13602	-0-	13602	13602	13583	2	19	9	N	17	61
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13602			N	NO RPT	183	1	61

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	5128	-0-	-722	-0-	302	1	4813	2	Y	12			113
07	5983 X	5198	-0-	-785	-0-	13	9	4816	2	Y	64			177
08	5983 X	5088	-0-	-895	-0-	312	1	4751	2	Y	23			200
09	5700 X	5061	-0-	-639	-0-	70	9	4844	2	Y	24			224
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	191	1			Y	NO RPT			224
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	26	9			Y	NO RPT			224

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-			112	2	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	288	2	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	186	1	175	2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	252	2			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190														
06	0	8045	-0-	8045	8045	350	1	7695	2	N	-0-			-0-
07	DELO PR	14784	-0-	14784	22829	611	1	14173	2	N	-0-			-0-
08	DELO PR	9161	-0-	9161	31990	467	1	8694	2	N	-0-			-0-
09	38524 X	6534	-0-	-31990	-0-	307	1	6227	2	N	-0-			-0-
10	28768 X	5541	-0-	-23227	-0-	302	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	27840 X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578														
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	628	1	4407	2	N	-0-			-0-
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	628	1	4494	2	N	-0-			-0-
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	633	1	4496	2	N	-0-			-0-
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	392	1	4303	2	N	-0-			-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638														
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	837	1	6338	2	N	-0-			-0-
07	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	801	1	6142	2	N	-0-			-0-
08	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	772	1	5806	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	5356	-0-	-1604	-0-	435	1	4921	2	N	-0-			-0-
10	7192 X	5790	-0-	-1402	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936													
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080		PERF.13690 - 13740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13830 - 13846					
06	12660 X	30	-0-	-12630	-0-	5	1	25	3	N	-0-				1
07	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1604	1	13467	3	N	-0-				1
08	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	787	1	12235	3	N	-0-				1
09	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	947	1	10681	3	N	-0-				1
10	13299 X	11941	-0-	-1358	-0-	768	1	11173	3	N	-0-				1
11	12870 X	11171	-0-	-1699	-0-	746	1	10424	3	N	-0-	1			2
						1	9								

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)		73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936													
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14855 - 14916					
06	15510 X	13458	-0-	-2052	-0-	2375	1	11083	3	N	-0-				-0-
07	16027 X	13836	-0-	-2191	-0-	1473	1	12363	3	N	-0-				-0-
08	15841 X	14232	-0-	-1609	-0-	860	1	13372	3	N	-0-				-0-
09	15210 X	13751	-0-	-1459	-0-	1120	1	12631	3	N	-0-				-0-
10	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	902	1	13130	3	N	-0-				-0-
11	13770 X	13741	-0-	-29	-0-	918	1	12823	3	N	-0-				-0-

HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 187540		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14901 - 14975					
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	N	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-				-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-				-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	3	N	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936													
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16325 - 13350					
06	1830 X	1007	-0-	-823	-0-	178	1	829	3	N	-0-				-0-
07	1891 X	1756	-0-	-135	-0-	187	1	1569	3	N	-0-				-0-
08	1860 X	1558	-0-	-302	-0-	94	1	1464	3	N	-0-				-0-
09	1740 X	1536	-0-	-204	-0-	125	1	1411	3	N	-0-				-0-
10	1767 X	1555	-0-	-212	-0-	100	1	1455	3	N	-0-				-0-
11	1710 X	1348	-0-	-362	-0-	90	1	1258	3	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
HOBBS, B. J.		WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5629 - 5631					
06	1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
07	1550 #	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
08	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
09	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
10	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
11	1500 #	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514			
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
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	Y	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	24	1	364	2	Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST)		73293 642		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 184643		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821			
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	3	1	45	2	N	-0-	83
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	2	N	-0-	83
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-	83
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	83
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-	83
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 2		RRCID -> 281447		COMPL. DATE 12/22/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)												
//CONT.//												
TMR EXPLORATION, INC.												
TRAYLOR-MILLER												
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5363	5363	-0-	-0-	-0-	343 1	4948 2	N	65		103
07		5688	5688	-0-	-0-	-0-	72 9	5285 2	N	77		180
08		5190	5190	-0-	-0-	-0-	318 1	4817 2	N	64	173 1	71
09		4993	4993	-0-	-0-	-0-	85 9	4690 2	N	-0-		71
*10		5369	5369	-0-	-0-	-0-	70 9	4908 2	N	122	172 1	21
*11		4687	4687	-0-	-0-	-0-	303 1	4339 2	N	55		76
							134 9					
							287 1					
							61 9					

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)												
PROPERTY PRODUCING CO.												
HARTT, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)												
TMR EXPLORATION, INC.												
WALTERS, DOROTHY												
WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734												
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (2150)												
TMR EXPLORATION, INC.												
WALTERS, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (2400)												
CAMOIL, INC.												
ALLEN												
WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (2400)		//CONT.// 73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC.		//CONT.// 127449							
ALLEN		WELL #: 1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST)		73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950							
DOW		WELL #: 3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316	
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)		73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
CAMOIL, INC.		127449							
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172	
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892	
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624	
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
06	5910 X	5222	-0-	-688	-0-	646 1	4576 2	N	-0-
07	6107 X	5088	-0-	-1019	-0-	624 1	4464 2	N	-0-
08	6107 X	4902	-0-	-1205	-0-	611 1	4291 2	N	-0-
09	5910 X	4450	-0-	-1460	-0-	376 1	4074 2	N	-0-
10	5394 X	3714	-0-	-1680	-0-	3714 2		N	-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		17280 X	15157	-0-	-2123	-0-	1480 1	13677 2	N	-0-		-0-
07		17856 X	16694	-0-	-1162	-0-	1586 1	15108 2	N	-0-		-0-
08		17298 X	16168	-0-	-1130	-0-	1551 1	14617 2	N	-0-		-0-
09		16740 X	15415	-0-	-1325	-0-	994 1	14421 2	N	-0-		-0-
10		16709 X	16704	-0-	-5	-0-	16704 2		N	-0-		-0-
11		16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-			N	NO RPT		-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375												
06		18060 X	15420	-0-	-2640	-0-	1506 1	13914 2	N	-0-		-0-
07		18569 X	18036	-0-	-533	-0-	1714 1	16322 2	N	-0-		-0-
08		18569 X	18504	-0-	-65	-0-	1775 1	16729 2	N	-0-		-0-
09		17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	1158 1	16809 2	N	-0-		-0-
10		18042 X	17027	-0-	-1015	-0-	17027 2		N	-0-		-0-
11		17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854												
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	151 1	900 2	N	-0-		39
07		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	156 1	954 2	N	-0-		39
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156 1	889 2	N	-0-		39
09		1050 N	710	-0-	-340	-0-	96 1	600 2	N	13		52
							14 9					
10		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010												

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838												
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130												
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43	3	1	40	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	61	1	1	17	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	123	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	91	1	1356	2	N	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	110	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	624	-0-	-833	-0-	43	1	581	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	71	1	1057	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 QNK ENERGY, INC. 684473
 HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - P/A 08/02/2016														

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/2016														

RACKLEY (FRIO)		//CONT.// 74132 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
QNK ENERGY, INC.		//CONT.// 684473										
STEINMEYER		WELL #: 1		RRCID -> 220188		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016 - P/A 07-11-2016												

RACKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 222493		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/2016												

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 170612		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 174128		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040				
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			123
07	186 X	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			123
08	186 X	96	-0-	-90	-0-	9 1	87 2	N	-0-			123
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			123
10	186 X	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			123
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	19 1	77 2	N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HAMMIT PETROLEO ALLEN, B.		350618										
		WELL #: 1		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004												

MAROCO ALLEN, B.		526610		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
MAROCO				526610											
ALLEN, B.				WELL #: 3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5686	- 5689						
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
FERRELL, I.				WELL #: A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5097	- 5101						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS)				74424 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
SPRADLEY, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 050159	COMPL. DATE 02/24/1971	TOTAL DEPTH 5101	PERF. N/A							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733						
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	139 2	109 9	Y	99	76 1				91
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	656 2	66 9	Y	60	79 1				72
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	360 2	19 9	Y	17	71 1				18
09		240 N	147	-0-	-93	-0-	104 2	43 9	Y	39	31 1				26
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	45	36 1				35
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	172 2	32 9	Y	29	33 1				31

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

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
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2291	1839	2			Y	-0-				-0-
07	3092 N	801	-0-	-2291	-0-	801	2			Y	-0-				-0-
08	1395 N	691	-0-	-704	-0-	681	2	10	9	Y	9				9
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1154	2	21	9	Y	19	15	1		13
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	2	24	9	Y	22	18	1		17
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	Y	15	16	1		16

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

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

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

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

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

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
06	102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

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

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 266060		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11225 06/03/2014														

SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502			
06	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	1177	2	20	9	N	18			132
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1839	2	46	9	N	42			174
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1747	2	102	9	N	93	175	1	92
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1862	2	50	9	N	45			137
10	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	1567	2	58	9	N	53			190
11	1830 X	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-			190

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526					
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	205	2	48	9	N	44			116
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	215	2	87	9	N	79	176	1	19
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	132	2	56	9	N	51			70
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	210	2	157	9	N	143	159	1	54
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	252	2	113	9	N	103			157
*11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	294	2	97	9	N	88	181	1	64

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587							
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	588 2	80 9	N	30
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	814 2	67 9	N	91
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	691 2	66 9	N	151
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	151
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	151
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	45

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460	
06	300 X	183	-0-	-117	-0-	125 2	58 9	N	173
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	258 2	88 9	N	75
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	245 2	77 9	N	145
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	204 2	87 9	N	45
10	341 X	260	-0-	-81	-0-	190 2	70 9	N	109
11	330 X	275	-0-	-55	-0-	180 2	95 9	N	195

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330	
06	750 X	332	-0-	-418	-0-	332 2		N	30
07	434 X	327	-0-	-107	-0-	327 2		N	30
08	589 X	122	-0-	-467	-0-	122 2		N	30
09	570 X	218	-0-	-352	-0-	218 2		N	30
10	589 X	179	-0-	-410	-0-	179 2		N	30
*11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	30

RAY-WILCOX (LULING)		74947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042	
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-
07	3100 X	1736	-0-	-1364	-0-	1736 2		N	-0-
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-
09	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998 2		N	-0-
10	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2906 2		N	-0-
11	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680 2		N	-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32 2		N	-0-
09	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38 2		N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 2		N	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33 2		N	-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		//CONT.//		74947 852	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
CBCB&G UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 - 8180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13300 SD)				75028 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
STOCKTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241167	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	13320 - 13356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-			-0-
07		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-			-0-
08		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-			-0-
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			-0-
*11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD)				75028 720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211683	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13895 - 13950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 X	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07		124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-			-0-
08		93 X	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			-0-
09		90 X	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-			-0-
10		93 X	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		90 X	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D)				75463 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365								
YORK		WELL #:		2-C	RRCID ->	198930	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	3768	PERF.	2863 - 2865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)				75612 048	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225897	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5464 - 5474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

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

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

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

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

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

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

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

REFUGIO-FOX (2600)
HILCORP ENERGY COMPANY
LAMBERT, M. F.

75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

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

REFUGIO-FOX (3100)
COLOMA OIL & GAS CORP.
FOX, W. J.

75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
168920
WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

REFUGIO-FOX (3300)
G. & M. ENERGY COMPANY
ROBERT HEARD GAS UNIT

75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
292290
WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

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

REFUGIO-FOX (3500 A)
DILLARD OIL COMPANY
FOX, W. E.

75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
219720
WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

REFUGIO-FOX (3940)
HILCORP ENERGY COMPANY
W. J. FOX 'A'

75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

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

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	272306	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4792 - 4799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

REFUGIO-FOX (4900)		75612 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, M "B"		WELL #:	1	RRCID ->	114263	COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	4912 - 4915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1740	#	971	-0-	-769	-0-	971 2			52	
07	1581	#	943	-0-	-638	-0-	942 2	1 9		53	
08	1581	#	721	-0-	-860	-0-	721 2			53	
09	1530	#	634	-0-	-896	-0-	634 2			53	
10	1488	#	578	-0-	-910	-0-	578 2			53	
11	960	#	298	-0-	-662	-0-	298 2			53	

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FOX, W. J.		WELL #:	1	RRCID ->	003898	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	4999 - 5009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14											

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5516 - 5522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	8	RRCID ->	200166	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6051 - 6056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47	

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6202 - 6210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
W. J. FOX 'A'		WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7514 PERF. 6100 - 6228	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 6389 - 6395	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	2	RRCID ->	132936	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6630 PERF. 6237 - 6239	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCANIO, MIGUELITA		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6325 - 6336	
06	8220 X	1373	-0-	-6847	-0-	1296 2	77 9 Y	70	65 1	31
07	4898 X	2025	-0-	-2873	-0-	1955 2	70 9 Y	64	80 1	15
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5565 2	74 9 Y	67	75 1	7
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4807 2	28 9 Y	25	22 1	10
10	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3699 2	26 9 Y	24	26 1	8
11	5460 X	2306	-0-	-3154	-0-	2294 2	12 9 Y	11	17 1	2

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6552 - 6555	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	146 2	129 9 Y	117	102 1	48
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	338 2	122 9 Y	111	133 1	26
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	339 2	59 9 Y	54	73 1	7
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	270 2	96 9 Y	87	65 1	29
*10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1758 2	79 9 Y	72	78 1	23
*11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4840 2	53 9 Y	48	62 1	8

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		20	RRCID ->	244399	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6608 - 6611
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
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	97 2	136 9	Y	124	126 1		60
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	197 2	144 9	Y	131	85 1		106
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	443 2	141 9	Y	128	133 1		101
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	411 2	96 9	Y	87	113 1		75
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	534 2	146 9	Y	133	130 1		78
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	346 2	235 9	Y	214	199 1		93

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607
06	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13765 2	215 9	Y	195	206 1		98
07	13640 X	11953	-0-	-1687	-0-	11837 2	116 9	Y	105	90 1		113
08	13640 X	6269	-0-	-7371	-0-	6191 2	78 9	Y	71	105 1		79
09	13200 X	3777	-0-	-9423	-0-	3715 2	62 9	Y	56	81 1		54
*10	14446 X	1435	-0-	-13011	-0-	1418 2	17 9	Y	15	43 1		26
11	13980 X	1344	-0-	-12636	-0-	1338 2	6 9	Y	5	21 1		10

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		50	RRCID ->	271692	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6826 - 6838
W. J. FOX 'A'												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6750)		WELL #:		16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
SCANIO, MIGUELITA												
06	4020 #	2311	-0-	-1709	-0-	2311 2		Y	-0-			-0-
07	2573 #	2216	-0-	-357	-0-	2216 2		Y	-0-			-0-
08	2480 #	1734	-0-	-746	-0-	1734 2		Y	-0-			-0-
09	2580 #	1455	-0-	-1125	-0-	1455 2		Y	-0-			-0-
10	2666 #	1170	-0-	-1496	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
11	2310 #	37	-0-	-2273	-0-	33 2	4 9	Y	4	3 1		1

REFUGIO HEARD (1600)		WELL #:		1	RRCID ->	032522	COMPL. DATE	02/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1656 - 1658
COX & COX PRODUCTION CO.												
HYNES -C-												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016												

HYNES, JAMIE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	068968	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (3100)			75626 174		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
STARRETT, C. E.			816000									
HEARD, TOM			WELL #: 3		RRCID -> 060636		COMPL. DATE 07/28/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016									

REFUGIO HEARD (4500)			75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
REA, W. L.			WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

REFUGIO HEARD (4600)			75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WYRICK & HUGHES			945880									
SHELLY, T. P.			WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

REFUGIO HEARD (5600)			75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
RYALS			WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5883 - 5887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

CLR GAUGING CORP.			161338									
HEARD, A. W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

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

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

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

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
 REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (1450)		75654 050		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768								
ROOKE, P. H.		WELL #:	62	RRCID ->	064959	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	6222	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
LAMBERT, J. A.		WELL #:	9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768								
ROOKE, P. H.		WELL #:	47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOKE, P. H.		WELL #:	21	RRCID ->	126381	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 1809 - 1820
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOKE, P. H.		WELL #:	43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 1824 - 1834
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
HYNES, PHIL		WELL #:	A 1	RRCID ->	061074	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO NEW (2000)		//CONT.//		75654 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768								
ROOKE, P. H.				WELL #: 48	RRCID -> 221412	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 2120	- 2128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

REFUGIO, NEW (2450)				75654 117	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768								
ROOKE, P. H.				WELL #: 17	RRCID -> 147018	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 4917	PERF. 2453	- 2462			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220)				75654 135	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768								
ROOKE, P. H.				WELL #: 15	RRCID -> 063675	COMPL. DATE 07/30/1975	TOTAL DEPTH 4936	PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (3600)				75654 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768								
ROOKE, P. H.				WELL #: 24	RRCID -> 220070	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 6438	PERF. 3595	- 3605			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850)				75654 396	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.				953768								
ROOKE, P.H.				WELL #: 60	RRCID -> 152490	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH 6214	PERF. 4815	- 4824			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD BAYOU COMPANY, THE RYALS, JOHN ESTATE -A-		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
		058858							
		WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH 6566	PERF. 4373	- 4400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RYALS ESTATE		WELL #: P 7M	RRCID -> 123775	COMPL. DATE 03/13/1987	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6121	- 6123		
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16									

EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J.J.		238468	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5826	- 5830		
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129

EMERALD OIL & GAS LC OBRIEN, J. J.		250964	RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	- 5446		
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
07	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
08	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
09	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
10	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
11	P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014									

OMELVENY, J. M., PROD. CO. SHELLY		622710	RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16									

VANCE, S.R. STRAUCH, GEORGE EST.		881498	RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

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

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

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

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

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

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/16

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

REFUGIO OLD (2400)		75668 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 8		RRCID -> 063138		COMPL. DATE 07/05/1974		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2490 - 2495	
LAMBERT, J. A.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
STARRETT, C. E.		816000		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534	
RYALS, N. J.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES		945880		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470	
RYALS, SHELLY													
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961	
O'BRIEN, J J													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300	
TREVINO													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468												
POWERS		WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P-		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557				
10	5985	4631	-0-	-1354	-0-	4584	2	47	9	Y	43	33	1	10
11	8550	4356	-0-	-4194	-0-	4289	2	67	9	Y	61	63	1	8

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
RYALS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786				
06	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	172	2	333	9	N	303	359	1	36
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	214	2	403	9	N	366	231	1	171
08	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	225	2	319	9	N	290	329	1	132
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	219	2	246	9	N	224	200	1	156
*10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	265	2	355	9	N	323	388	1	91
*11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	178	2	386	9	N	351	242	1	201

SCANIO, MIGUELITA		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

REICHERT (FRIO 3040)		75708 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.		178381								
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #: 2A		RRCID -> 145896		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REICHERT (FRIO 3530)		75708 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.		178381								
WENDEL, ALONZO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 146730		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REICHERT (MIOCENE 1800)		75708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CORE E & P CORP.		178381								
PREISS, PRESTON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 123026		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PRESTON PREISS ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 145927		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)		75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
REIFFERT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578		
06	3960 #	3715	-0-	-245	-0-	168 1	3537 2	N	9	48
07	4092 #	3474	-0-	-618	-0-	162 1	3304 2	N	7	55
08	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-	55
09	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-	55
10	4110 R	4110	-0-	-0-	-0-	174 1	3936 2	N	-0-	55
*11	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	180 1	3682 2	N	4	59

 RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1273	-0-	-407 B	-0-	375 1	896 2	N	2			51
07	1612 N	1236	-0-	-376 B	-0-	357 1	879 2	N	-0-			51
08	1488 N	1236	-0-	-252 B	-0-	351 1	873 2	N	11			62
09	1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	333 1	828 2	N	2			64
10	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	445 1	805 2	N	2			66
*11	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	372 1	883 2	N	-0-			66

 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237			N	-0-			-0-

 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

06	6960 X	6028	-0-	-932 B	-0-	1774 1	4241 2	N	12			32
07	6665 X	5923	-0-	-742 B	-0-	1709 1	4214 2	N	-0-			32
08	6603 X	6154	-0-	-449 B	-0-	1765 1	4389 2	N	-0-			32
09	6390 X	5721	-0-	-669 B	-0-	1640 1	4081 2	N	-0-			32
10	6510 X	3730	-0-	-2780 B	-0-	1327 1	2403 2	N	-0-			32
11	6030 X	5962	-0-	-68 B	-0-	1767 1	4195 2	N	-0-			32

 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

06	1950 N	3169	-0-	1219 B	-9511	932 1	2228 2	Y	8			51
07	1953 N	3219	-0-	1266 B	-8245	927 1	2286 2	Y	5			56
08	2821 X	3317	-0-	496 B	-7749	949 1	2360 2	Y	7			63
09	3180 X	2993	-0-	-187 B	-7749	854 1	2126 2	Y	12			75
10	3286 X	2378	-0-	-908 B	-7749	846 1	1532 2	Y	-0-			75
11	3210 X	1857	-0-	-1353 B	-7749	550 1	1307 2	Y	-0-			75

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	21	1	820 2	Y	5	5 8	-0-
						6	9					
07	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	41	1	833 2	Y	15	15 8	-0-
						17	9					
08	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	38	1	844 2	Y	11	11 8	-0-
						12	9					
09	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	31	1	731 2	Y	8	8 8	-0-
						9	9					
10	899 N	366	-0-	-533 B	-0-	18	1	341 2	Y	6	6 8	-0-
						7	9					
11	870 N	531	-0-	-339 B	-0-	23	1	436 2	Y	65	65 8	-0-
						72	9					

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

06	2670 X	2180	-0-	-490 B	-0-	643	1	1537 2	Y	-0-		-0-
07	2759 X	2249	-0-	-510 B	-0-	649	1	1600 2	Y	-0-		-0-
08	2418 N	1870	-0-	-548 B	-0-	536	1	1334 2	Y	-0-		-0-
09	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	653	1	1626 2	Y	-0-		-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	872	1	1579 2	Y	-0-		-0-
*11	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	782	1	1856 2	Y	-0-		-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
 KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

06	14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	510	1	13053 2	N	1015	1038 1	270
						1117	9					
07	14968 X	14968	-0-	-0- B	-0-	527	1	13272 2	N	1063	1040 1	293
						1169	9					
08	14725 X	14281	-0-	-444 B	-0-	527	1	12667 2	N	988	1047 1	232
						1087	9				2 8	
09	14250 X	13224	-0-	-1026 B	-0-	510	1	11694 2	N	927	894 1	265
						1020	9					
10	14725 X	12822	-0-	-1903 B	-0-	527	1	11269 2	N	933	905 1	293
						1026	9					
11	14250 X	11741	-0-	-2509 B	-0-	10796	2	945 9	N	859	889 1	263

JAMEX, INC. 429659
 JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2		N	-0-		206
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2		N	-0-		206
08	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2		N	-0-		206
09	1230 X	738	-0-	-492 B	-0-	104	1	634 2	N	-0-		206
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-		206
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-		206

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

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

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
 ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

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

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6448	6448	-0-	-0-	-0-	126 1	6322 2	N	-0-		-0-
07	7377	7377	-0-	-0-	-0-	154 1	7223 2	N	-0-		-0-
08	6603	5438	-0-	-1165	-0-	107 1	5331 2	N	-0-		-0-
09	6390	6150	-0-	-240	-0-	120 1	6030 2	N	-0-		-0-
*10	9087	9087	-0-	-0-	-0-	178 1	8909 2	N	-0-		-0-
*11	9271	9271	-0-	-0-	-0-	181 1	9090 2	N	-0-		-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	30 1	1222 2	N	2		158
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	40 1	2008 2	N	9		167
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30 1	1747 2	N	4		171
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	20 1	635 2	N	5	147 1	29
10	2046 N	1555	-0-	-491	-0-	30 1	1519 2	N	5		34
11	1710 N	1187	-0-	-523	-0-	30 1	1150 2	N	6		40

RICHIE (4150)
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP
GABRIEL, F. G.

76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
531085

WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

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

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)
MAGNUM PRODUCING, LP
PETTUS HEIRS

77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
521516

WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

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

ROB WELDER (WILCOX 9100)
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.
CHICAS LOCAS

77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
470566

WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16

PROLINE ENERGY RESOURCES INC
VAQUERO

681327 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
744095

WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			53
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			53
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			53
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	448	2	N	70	70	1	53
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			53
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			53

ROCHE (6000 SAND)
SALIDA EXPLORATION, LLC
ROCHE

77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
744095

WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

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

ROCHE

WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

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

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6452 - 6462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 20		RRCID -> 158279		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6429 - 6433				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. "A"		WELL #: 29		RRCID -> 177895		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 6553 - 6557				
06	0	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 5		RRCID -> 178397		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6564 - 6570				
06	0	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6564 - 6576				
06	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6756 - 6761				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6556 - 6562				
06	0	116	-0-	116	236	116	1			Y	-0-			-0-
07	0	191	-0-	191	427	191	1			Y	-0-			-0-
08	0	55	-0-	55	482	41	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

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

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

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

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ENERGY INTERNATIONAL 251968
 ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

ROCHE, WEST (GRIFFITH) //CONT.// 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ENERGY INTERNATIONAL //CONT.// 251968
 ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/2016													

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16													

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 11820 - 11850

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

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

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011													

 RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9473 X	9473	-0-	-0- B	-0-	311 1	9015 2	N	134	177 1	153
07	8872 X	8872	-0-	-0- B	-0-	147 9	8350 2	N	154	177 1	130
08	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	353 1	7825 2	N	128	176 1	82
09	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	169 9	6499 2	N	129		211
*10	5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	329 1	4821 2	N	98	176 1	133
*11	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	141 9	5092 2	N	109	178 1	64
						288 1					
						142 9					
						217 1					
						108 9					
						241 1					
						120 9					

 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

06	5850 X	4421	-0-	-1429 B	-0-	144 1	4190 2	N	79		239
07	5642 X	4409	-0-	-1233 B	-0-	87 9	4145 2	N	81	178 1	142
08	5394 X	4435	-0-	-959 B	-0-	175 1	4166 2	N	85		227
09	4410 X	4389	-0-	-21 B	-0-	89 9	4116 2	N	83	173 1	137
10	4557 X	4022	-0-	-535 B	-0-	175 1	3725 2	N	117	177 1	77
*11	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	94 9	4196 2	N	84		161
						182 1					
						91 9					
						168 1					
						129 9					
						198 1					
						92 9					

 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

06	3450 X	2367	-0-	-1083 B	-97780	77 1	2232 2	N	53		120
07	1426 X	888	-0-	-538 B	-97780	58 9	838 2	N	14		134
08	1736 X	1869	-0-	133 B	-97647	35 1	1733 2	N	57		191
09	2370 X	1244	-0-	-1126 B	-97647	15 9	1189 2	N	2		193
10	2449 X	803	-0-	-1646 B	-97647	73 1	750 2	N	17	154 1	56
11	2370 X	1536	-0-	-834 B	-97647	63 9	1436 2	N	29		85
						53 1					
						2 9					
						34 1					
						19 9					
						68 1					
						32 9					

 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)			78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
FIVE-JAB, INC.			271310										
MCFALL-KERBY			WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)			78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
STANCHOS, VIOLA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUNGE, E. (ROEDER)			78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
BELLOW OPERATING CO., L. C.			063857										
GISLER-ESCAMILLA			WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)			78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
JANSSEN -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312		
06	2940 #	2613	-0-	-327	-0-	2599	2	14	9	Y	13		112
07	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3328	2	35	9	Y	32		144
08	3038 #	2220	-0-	-818	-0-	2153	2	67	9	Y	61		205
09	3508 R	3508	-0-	-0-	-0-	3468	2	40	9	Y	36	188 1	53
10	3348 #	2566	-0-	-782	-0-	2537	2	29	9	Y	26		79
11	3240 #	2266	-0-	-974	-0-	2222	2	44	9	Y	40		119

RUNGE, E. (MIGURA 10850)			78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
JANSSEN -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUNGE, SW. (LULING)		78907 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205213		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11220 12/01/2014												

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884									
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266			
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	15 1	250 2	N	-0-	-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	18 1	227 2	N	-0-	-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	N	-0-	-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	21 1	211 2	N	-0-	-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	16 1	229 2	N	-0-	-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

RYAN (WILCOX 10,600)		79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
KLIMITCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324			
06	870	N	73	-0-	-797	-0-	73 2		N	-0-	23
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-	23
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3 1	304 2	N	-0-	23
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 2	N	-0-	23
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	3 1	67 2	N	-0-	23
11	300	N	32	-0-	-268	-0-	2 1	30 2	N	-0-	23

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184			
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	20 1	951 2	N	9	159
07	1271	N	684	-0-	-587	-0-	41 1	643 2	N	-0-	159
08	930	N	673	-0-	-257	-0-	62 1	601 2	N	9	49
09	990	N	619	-0-	-371	-0-	60 1	547 2	N	11	60
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	691 2	N	10	70
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60 1	1018 2	N	27	97
							30 9				

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.// 79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	2 1	-0-	1 1	-0-	
07	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2	-0-		-0-	
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2	-0-		-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	2	1 8	1	
						2 9				
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	8	1 1	1 8	7
						9 9				
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	1	7 1	1 8	-0-
						1 9				

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHEDEL		WELL #: 1		RRCID -> 207971		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	158		520
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	152	2 8	670
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	66	471 1	265
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19		284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	140		424
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424

SCHEDEL A		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		274
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		274
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	178 1	96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96

SCHEDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201		
06	15420 X	13840	-0-	-1580	-0-	13763 3	77 9	N	70	387
07	16182 X	15446	-0-	-736	-0-	15404 3	42 9	N	38	423
08	16182 X	15660	-0-	-522	-0-	15634 3	26 9	N	24	269
09	15660 X	15143	-0-	-517	-0-	15082 3	61 9	N	55	147
10	16058 X	15380	-0-	-678	-0-	15334 3	46 9	N	42	189
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT	189

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
06	6690 X	6039	-0-	-651	-0-	5973 3	66 9	N	60	252
07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	10731 3	44 9	N	40	292
08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10681 3	55 9	N	50	168
09	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9694 3	45 9	N	41	209
*10	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9086 3	31 9	N	28	237
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT	237

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)		79595 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
SCHEDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527													
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3150 #	2000	-0-	-1150	-0-	1972 3	28 9	N	25			235
07		3255 #	1473	-0-	-1782	-0-	1450 3	23 9	N	21			256
08		3255 #	397	-0-	-2858	-0-	377 3	20 9	N	18			274
09		3150 #	122	-0-	-3028	-0-	122 3		N	-0-			274
10		2666 #	802	-0-	-1864	-0-	802 3		N	-0-			274
11		2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			274

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
VENTEX OPERATING CORP. 884527													
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990													

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

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797													
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166													

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

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA													
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312													

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

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399													

06		450 N	409	-0-	-41	-0-	409 1		N	-0-			-0-
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 1		N	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 1		N	-0-			-0-
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 1		N	-0-			-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 1		N	-0-			-0-
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-			-0-

SALEM (1300)		//CONT.// 79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 665697													
MC CAN		WELL #: D 2		RRCID -> 270304		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 1330 - 1340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALEM (1420)		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697													
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALEM (1500)		79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167812		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 1508 - 1516					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SALEM (1600)		79782 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 141990		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 1628 - 1635					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SALEM (1800)		79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697													
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 207901		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 2557		PERF. 1790 - 1800					
06	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	1			N	-0-				-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-				-0-
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-				-0-
09	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	1			N	-0-				-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	1			N	-0-				-0-
11	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	1			N	-0-				-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C.		189918										
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570 PERF. 1856 - 1860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-		N	-0-			-0-
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3088	-0-	3088	3088	3088 2	N	-0-			-0-
10		3088 X	-0-	-0-	-3088	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3149 - 3152			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
GARCITAS RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	219798	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3278 - 3287			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH		7 C		RRCID ->		259770		COMPL. DATE		09/24/2010		TOTAL DEPTH		3641 PERF. 3245 - 3251	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

SALEM (3400)		79782 817		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
GARCITAS RANCH		WELL #:	7T	RRCID ->	259771	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	3641 PERF. 3375 - 3380			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC.		058921										
ELEANOR		WELL #:	1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3174 - 3181			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

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

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

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

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

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

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

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

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

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

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
 SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

06	4230 X	2429	-0-	-1801	-0-	24	1	2405	2	N	-0-	-0-
07	4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	16	1	2952	2	N	-0-	-0-
08	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	14	1	2611	2	N	-0-	-0-
09	3240 X	2527	-0-	-713	-0-	14	1	2513	2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	15	1	2662	2	N	-0-	-0-
*11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	16	1	2902	2	N	-0-	-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

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

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

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

OIL AND GAS DIVISION

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		//CONT.//	79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382						
HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 235711	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 3701	PERF. 2643	- 2646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SALEM, S.E. (2400)			79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850						
MEEK		WELL #:	A 2	RRCID -> 215282	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2442	- 2445	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MEEK		WELL #:	A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5733	PERF. 3036	- 3039	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SALEM, S.E. (2930)			79784 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850						
MUSSELMAN GU		WELL #:	1	RRCID -> 239397	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 2992	- 2996	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC			189894						
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	2 U	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7405	- 7428	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT	10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC			189894						
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	2 L	RRCID -> 004051	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7453	- 7474	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED	49B				CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC		//CONT.//		189894												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		3 U	RRCID ->	004052	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

STATE TRACT 72				WELL #:	1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)				80117 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC				189894												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	112255	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7507 -	7512			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT				27	

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)				80117 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
CREST PETROLEUM, LLC				189894												
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		3 L	RRCID ->	004054	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7556 -	7576			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT				8	

SAN DOMINGO (7700)				80193 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.				833587												
FAIN-BECK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	004068	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	7700 -	7730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SAN DOMINGO, S. (1250)				80195 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
OSYKA OIL & GAS, INC.				628103												
SHAW, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	151505	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1236 -	1238			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 #	2962	-0-	-398	-0-	582 1	2075 3	N	277	186 1	506
07	3472 #	3390	-0-	-82	-0-	305 9	2442 3	N	315	386 1	435
08	3317 #	3247	-0-	-70	-0-	601 1	2272 3	N	338	190 1	583
09	3210 #	2239	-0-	-971	-0-	347 9	2 4	N	178	187 1	574
10	3379 #	2195	-0-	-1184	-0-	2043 3	196 9	N	305	372 1	507
11	3270 #	2353	-0-	-917	-0-	1844 3	15 4	N	288	370 1	425
						336 9	2036 3	N			

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33 1	16 2	N	-0-		151
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	50 1	17 2	N	-0-		151
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	29 2	N	-0-		151
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	135 1	33 2	N	-0-		151
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	101 1	22 2	N	-0-		151
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	97 1	19 2	N	-0-		151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	59 1	29 2	N	-0-		135
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	82 1	29 2	N	-0-		135
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		135
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	235 1	57 2	N	-0-		135
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	258 1	57 2	N	-0-		135
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	390 1	75 2	N	-0-		135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	49 1	17 2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	288 1	70 2	N	-0-		-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	203 1	44 2	N	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	230 1	45 2	N	-0-		-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	35 1	12 2	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	270 1	65 2	N	-0-		-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	177 1	39 2	N	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	58 1	11 2	N	-0-		-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	113 1	2827 2	N	-0-		54
09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	113 1	5525 2	N	-0-		54
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	261 1	5787 2	N	-0-		54
*11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	238 1	5209 2	N	-0-		54

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

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

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

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

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD F		WELL #:		69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4174 - 4194
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY)				81077 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		15 T	RRCID ->	053837	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	N/A
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2		N	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8 1	378 2		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 2		N	-0-		-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 2		N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4240)				81077 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-T	RRCID ->	160543	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4242 - 4246
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (4500)				81077 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4555 - 4560
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782					CNTY: GOLIAD			
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4434 - 4437
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

06	1500 X		-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					288
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			126
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

06	1230 X		-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					77
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					77
09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2063	2	N	-0-					77
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	N	-0-					77
*11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

06	1500 X		-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3181	2	N	-0-					27
09	3000 N	4691	-0-	-0-	1691	1691	128	1	4563	2	N	-0-					27
10	3100 N	4621	-0-	-0-	1521	3212	199	1	4422	2	N	-0-					27
*11	6764 X	3552	-0-	-0-	-3212	-0-	155	1	3397	2	N	-0-					27

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621													
WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4784 - 4834						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD "E"		WELL #:		101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4810 - 4834						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4806 - 4816						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621															
WOOD		WELL #:		59	RRCID ->	177197	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	5274	PERF. 5020 - 5022						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		55	RRCID ->	178798	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	5304	PERF. 5024 - 5062						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		67-C	RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4968 - 4978						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	61	1	1530	2	N	-0-			-0-
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	2	N	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	116	1	2573	2	N	-0-			-0-
*11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "C" WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

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

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

06	3780 X	3493	-0-	-287 B	-0-	173	1	3320	3	Y	-0-		42
07	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	219	1	3836	3	Y	-0-		42
08	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	179	1	3231	3	Y	-0-		42
09	3810 X	3333	-0-	-477 B	-0-	185	1	3148	3	Y	-0-		42
10	4061 X	3559	-0-	-502 B	-0-	188	1	3371	3	Y	-0-		42
11	3930 X	3773	-0-	-157 B	-0-	174	1	3599	3	Y	-0-		42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

06	4800 X	3252	-0-	-1548 B	-0-	161	1	3091	3	Y	-0-		15
07	4960 X	2925	-0-	-2035 B	-0-	158	1	2767	3	Y	-0-		15
08	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	251	1	4536	3	Y	-0-		15
09	5130 X	2439	-0-	-2691 B	-0-	135	1	2304	3	Y	-0-		15
10	5301 X	1951	-0-	-3350 B	-0-	103	1	1848	3	Y	-0-		15
*11	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	232	1	4802	3	Y	-0-		15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

06	6150 X	6077	-0-	-73 B	-0-	300	1	5777	3	N	-0-		-0-
07	7285 X	5306	-0-	-1979 B	-0-	286	1	5020	3	N	-0-		-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	154	1	2791	3	N	-0-		-0-
09	7050 X	2057	-0-	-4993 B	-0-	114	1	1943	3	N	-0-		-0-
10	6293 X	2746	-0-	-3547 B	-0-	145	1	2601	3	N	-0-		-0-
11	6090 X	2548	-0-	-3542 B	-0-	117	1	2431	3	N	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MUNICH		WELL #:		2	RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		30300 X	28413	-0-	-1887 B	-0-	1402	1	26980	3	Y	67
							31	9				
07		30690 X	29506	-0-	-1184 B	-0-	1590	1	27891	3	Y	90
							25	9				
08		29453 X	29453	-0-	-0- B	-0-	1541	1	27879	3	Y	120
							33	9				
09		28710 X	27799	-0-	-911 B	-0-	1542	1	26232	3	Y	143
							25	9				
10		29667 X	28339	-0-	-1328 B	-0-	1493	1	26815	3	Y	171
							31	9				
11		28560 X	27732	-0-	-828 B	-0-	1275	1	26434	3	Y	45
							23	9				
BOOTHE GAS UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID -> 231718		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
MUNICH		WELL #:		3	RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558		
06		6690 X	5453	-0-	-1237 B	-0-	269	1	5184	3	N	26
07		6324 X	3819	-0-	-2505 B	-0-	206	1	3613	3	N	26
08		6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	363	1	6566	3	N	26
09		5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	314	1	5339	3	N	26
10		5828 X	4634	-0-	-1194 B	-0-	244	1	4390	3	N	26
11		6720 X	6342	-0-	-378 B	-0-	292	1	6050	3	N	26
KEATING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090		
06		3240 X	2752	-0-	-488 B	-0-	136	1	2616	3	N	72
07		3193 X	2662	-0-	-531 B	-0-	144	1	2518	3	N	72
08		3193 X	2637	-0-	-556 B	-0-	138	1	2499	3	N	72
09		3090 X	2556	-0-	-534 B	-0-	142	1	2414	3	N	72
10		3131 X	2445	-0-	-686 B	-0-	124	1	2227	3	N	157
							94	9				
11		2760 X	2723	-0-	-37 B	-0-	125	1	2598	3	N	157
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820		
06		9330 X	8977	-0-	-353 B	-0-	443	1	8534	3	Y	67
07		9393 X	9209	-0-	-184 B	-0-	497	1	8712	3	Y	67
08		8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	461	1	8344	3	Y	67
09		8970 X	8748	-0-	-222 B	-0-	486	1	8262	3	Y	67
10		9269 X	8686	-0-	-583 B	-0-	458	1	8228	3	Y	67
11		8970 X	8640	-0-	-330 B	-0-	398	1	8242	3	Y	67

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MUNICH				WELL #:	4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.	14396 - 17239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		6960 X	6562	-0-	-398 B	-0-	324 1	6228 3	Y	9				13
							10 9							
07		7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	393 1	6902 3	Y	15				28
							17 9							
08		7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	369 1	6668 3	Y	8				36
							9 9							
09		6780 X	6714	-0-	-66 B	-0-	372 1	6333 3	Y	8				44
							9 9							
10		7316 X	4644	-0-	-2672 B	-0-	244 1	4389 3	Y	10				54
							11 9							
*11		7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	359 1	7446 3	Y	15	46	1		23
							17 9							

MORROW GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.	14494 - 17381
06		3750 X	3179	-0-	-571 B	-0-	156 1	3005 3	N	16			60
							18 9						
07		3596 X	3123	-0-	-473 B	-0-	168 1	2945 3	N	9			69
							10 9						
08		3410 X	2709	-0-	-701 B	-0-	142 1	2560 3	N	6			75
							7 9						
09		3240 X	3170	-0-	-70 B	-0-	175 1	2976 3	N	17			92
							19 9						
10		3286 X	2923	-0-	-363 B	-0-	154 1	2763 3	N	5			97
							6 9						
11		3180 X	2380	-0-	-800 B	-0-	109 1	2265 3	N	5			102
							6 9						

COOK GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.	14934 - 17401
06		35670 X	27925	-0-	-7745 B	-0-	1379 1	26546 3	N	-0-			170
07		36859 X	26322	-0-	-10537 B	-0-	1419 1	24903 3	N	-0-			170
08		24467 X	24467	-0-	-0- B	-0-	1282 1	23185 3	N	-0-			170
09		32130 X	11930	-0-	-20200 B	-0-	662 1	11268 3	N	-0-			170
10		30008 X	20053	-0-	-9955 B	-0-	1058 1	18995 3	N	-0-			170
*11		29079 X	29079	-0-	-0- B	-0-	1338 1	27741 3	N	-0-			170

SCHROEDER (FRIO 2830)				81559 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
CORE E & P CORP.				178381									
WENDEL, A.				WELL #:	1R	RRCID ->	182103	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2832 - 2836
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016													

SCHULZ (EDWARDS)				81620 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
BROWNING, LONDON				103003									
SCHULZ				WELL #:	1	RRCID ->	080573	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	13988	PERF.	13547 - 13699
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

SCHULZ (EDWARDS)		//CONT.//		81620 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
BROWNING, LONDON		//CONT.//		103003										
SCHULZ, J. GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	086339	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13619	- 13731	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SCHWARTZ (700)				81690 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
WILLEFORD, BILLY RAY				924355										
WILLEFORD, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	004101	COMPL. DATE	02/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	754	- 759	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SECLUSION (COCKFIELD 6100)				82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023										
NOLEN, H.		WELL #:		1	RRCID ->	145765	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6220	- 6226	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001												

GARRISON LTD.				295861										
SCHILHAB		WELL #:		1	RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254	- 6262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
SCHILHAB		WELL #:		1 T	RRCID ->	138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6155	- 6229	
06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2880	3	2 9	N	2			31	
07	3038 X	1806	-0-	-1232	-0-	1806	3		N	-0-			31	
08	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2391	3	3 9	N	3			34	
09	2880 X	2193	-0-	-687	-0-	2185	3	8 9	N	7			41	
10	3677 X	3677	-0-		-0-	3660	3	17 9	N	15			56	
11	2880 X	2348	-0-	-532	-0-	2331	3	17 9	N	15			71	

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																	

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
 FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16																	

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

06	183390	X	157025	-0-	-26365	-0-	157025	2			N	-0-					-0-
07	185721	X	151117	-0-	-34604	-0-	151117	2			N	-0-					-0-
08	178560	X	160856	-0-	-17704	-0-	160856	2			N	-0-					-0-
09	169230	X	144771	-0-	-24459	-0-	144771	2			N	-0-					-0-
10	172143	X	124	-0-	-172019	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	157020	X	NO RPT	-0-	-157020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

06	1530	X	251	-0-	-1279	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	682	X	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	558	X	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	420	X	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	152932	X	152932	-0-	-0-	-0-	152932	2			N	-0-					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 16696 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19178	19178	-0-	-0-	-0-	1372 1	17806 3	Y	-0-			-0-
07	19413	19413	-0-	-0-	-0-	1274 1	18139 3	Y	-0-			-0-
08	19995 #	18709	-0-	-1286	-0-	1264 1	17445 3	Y	-0-			-0-
*09	19350 #	17651	-0-	-1699	-0-	1245 1	16406 2	Y	-0-			-0-
10	19809 #	17625	-0-	-2184	-0-	1473 1	16152 2	Y	-0-			-0-
11	19170 #	NO RPT	-0-	-19170	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

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

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

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

SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 044475	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID -> 134156	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5595 - 5605	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698		N	NO RPT	-0-

SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC				276936					
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID -> 033747	COMPL. DATE 06/24/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5682 - 5692	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650 - 5655	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633 - 5642	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5604 - 5610	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIFF (F-3)			83141 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC			276936													
BOYD, C. H.			WELL #:	5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHOFNER, W. A.			WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD, ALEX			WELL #:	2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 - 5632					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT					-0-

KEY, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-4)			83141 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC			276936													
BOYD, H. C.			WELL #:	1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD, FRANK			WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936								
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	231505	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5648 - 5659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8000)				83142 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225508	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	7936 - 7938
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169934	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340)				83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174353	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148749	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	8374 - 8383
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400)		83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY		941675								
WILSON, WILLIETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060670	COMPL. DATE	10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245 PERF. 0 - 8400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)		83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9296 PERF. 7785 - 7800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
XOG OPERATING LLC		945921								
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040 PERF. 8274 - 8429	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
		WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497 PERF. 8528 - 8584	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
FRERICHS, F. L.		WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415 PERF. 9161 - 9290			
06	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1624	2	39	9	Y	35	164
07	1860 N	275	-0-	-1585	-0-	263	2	12	9	Y	11	175
08	2015 N	1240	-0-	-775	-0-	1203	2	37	9	Y	34	152
09	1650 N	952	-0-	-698	-0-	922	2	30	9	Y	27	179
*10	3100 N	3685	-0-	585	585	3661	2	24	9	Y	22	151
*11	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1370	2	29	9	Y	26	177

SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104								
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954 PERF. 1730 - 1736	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A)		83189 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1		RRCID -> 121577		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 132259		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERMAN OFFSHORE (3000)		83189 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 061145		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERMAN OFFSHORE (3900)		83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 707-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 060757		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERMAN OFFSHORE (4100)		83189 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 721-S		WELL #: 1 L		RRCID -> 061329		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)		83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104									
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 131844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104												
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234												
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-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852												
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475												
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	102718				N	42		722
07	14B	DENY	-0-	-0-	102718				N	37		759
08	14B	DENY	-0-	-0-	102718				N	5		764
09	14B2	EXT	-0-	-0-	102718				N	18		782
10	14B2	EXT	-0-	-0-	102718				N	10		792
11	14B2	EXT	-0-	-0-	102718				N	10	356 1	446

SIERRA VISTA (SLICK A)		83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
MIDSTATES CORPORATION		566101														
SANGER HEIRS		WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 077285		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016																

SIERRA VISTA (SLICK B)		83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MIDSTATES CORPORATION		566101														
SANGER HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)		83682 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124														
CLAYTON NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253086		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883														
MALONE		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860								
06	540 #	465	-0-	-75	-0-	59	1	406	3	N	-0-					-0-
07	558 #	449	-0-	-109	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
08	527 #	302	-0-	-225	-0-	32	1	270	3	N	-0-					-0-
09	480 #	63	-0-	-417	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16																

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
 CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOWNS OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

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

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

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

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509														
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
RIEDEL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714								
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		604295														
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103293		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					87
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					87
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	195	1	66	9	N	60					140
07	206 X	206	-0-	-0-	-0-	195	1	11	9	N	10					150
08	248 X	206	-0-	-42	-0-	195	1	11	9	N	10					160
09	270 X	195	-0-	-75	-0-	195	1			N	-0-					160
10	279 X	195	-0-	-84	-0-	195	1			N	-0-					160
11	270 X NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					160

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

06	3030	2088	-0-	-942	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	3131	2188	-0-	-943	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	3131	1536	-0-	-1595	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	3030	1467	-0-	-1563	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	2945 #	913	-0-	-2032	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	2130 #	1185	-0-	-945	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

SLIVA (2850)		84105 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DIRNETT, INC.		220847								
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058001	COMPL. DATE	11/23/1973	TOTAL DEPTH	4507 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-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	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2016 - P/A 09/24/16										

SLIVA (3100)		84105 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
WOLTERS, R. & J.		WELL #:	2	RRCID ->	004151	COMPL. DATE	01/15/1954	TOTAL DEPTH	4390 PERF. 3100 - 3106
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605							
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:	1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3584 - 3594
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT		1							
		WELL #:	1	RRCID ->	066805	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	4519 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK)		84111 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453							
WOLTERS		WELL #:	3	RRCID ->	246457	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 2892 - 2901
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL)		84111 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453							
WOLTERS		WELL #:	2	RRCID ->	239192	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4418 - 4425
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLIVA, SOUTHWEST (2970)		84111 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #:	4R	RRCID ->	246459	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2964 - 2982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950								
HARTZENDORF		WELL #:	1	RRCID ->	243894	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3525 - 3734
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					-0-
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			-0-
08	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					-0-
09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					-0-
*11	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND)		84111 935		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453								
WOLTERS		WELL #:	1	RRCID ->	139163	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 4399 - 4402
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PFC OPERATING COMPANY LLC		631462								
COOK - FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265328	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 6578 - 6630
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	845	1	1491	2	165
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	1535	1	1048	2	165
08	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	1070	1	1029	2	171
						7	9			
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	825	1	1496	2	171
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	1244	1	1456	2	173
						2	9			
11	2040 N	953	-0-	-1087	-0-	651	1	302	2	173

SOL WEST (MACKHANK)		84514 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713								
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	1	RRCID ->	086944	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9201 - 9207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713												
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9612 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
TERRAFINA ENERGY, LLC		843271												
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7268 - 7270				
06	30300	-0-	-0-	-30300	183397					N	-0-			14
07	31310	-0-	-0-	-31310	152087					N	-0-			14
08	31310	196	-0-	-31114	120973	6	1	190	2	N	-0-			14
09	30300	291	-0-	-30009	90964	9	1	282	2	N	-0-			14
10	31310	1294	-0-	-30016	60948	39	1	1255	2	N	-0-			14
*11	30300	3547	-0-	-26753	34195	106	1	3428	2	N	12			26
						13	9							

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
BRANDER, SAM H.		088618												
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7268 - 7270				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197												
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 8931 - 8939				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKING, M.M.		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
		180197														
		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796		PERF. 8854 - 8866						
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	201	187	1	1	8	266
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-			100	1	N	201	1	8			466
								221	9							
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-			50	1	N	123	166	1	3	8	420
								135	9							
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-			50	1	N	27	329	1	3	8	115
								30	9							
*10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-			50	1	N	10					125
								11	9							
*11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-			100	1	N	20	1	8			144
								22	9							

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		180197								
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8910 - 8926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	100 1	11544 2	N	351	366 1	328
							386 9					
07		20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	100 1	19996 2	N	752	703 1	377
							827 9					
08		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	70 1	9923 2	N	214	347 1	244
							235 9					
09		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	100 1	8585 2	N	418	353 1	309
							460 9					
10		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	100 1	15444 2	N	568	523 1	354
							625 9					
*11		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	100 1	10415 2	N	464	506 1	312
							510 9					

MM BROOKING #3		WELL #:		3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9662 - 9666
06		25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	24821 2	740 9	N	673	705 1	266
07		25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	25033 2	730 9	N	664	845 1	85
08		24800 X	20608	-0-	-4192	-0-	19974 2	634 9	N	576	344 1	317
09		24000 X	23075	-0-	-925	-0-	22372 2	703 9	N	639	697 1	259
10		24800 X	24301	-0-	-499	-0-	23595 2	706 9	N	642	713 1	188
11		24000 X	22937	-0-	-1063	-0-	22220 2	717 9	N	652	530 1	310

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)		84794 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 141		WELL #:		1	RRCID ->	174711	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5972 - 6030
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			N	-0-		-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			N	-0-		-0-
08	1364 X	738	-0-	-626	-0-	738 2			N	-0-		-0-
09	1560 X	609	-0-	-951	-0-	609 2			N	-0-		-0-
10	1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1288 2			N	-0-		-0-
11	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	1346 2			N	-0-		-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
KLIMITCHEK		1R										
WELL #:		1R	RRCID ->	280708	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1776 - 1786		
06	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2			N	-0-		-0-
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788 2			N	-0-		-0-
08	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 2			N	-0-		-0-
09	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2			N	-0-		-0-
10	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	9616 2			N	-0-		-0-
*11	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 2			N	-0-		-0-

SPEAKS (1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID -> 174165	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 1728 - 1734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1794 - 1796
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1850)				84978 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA		
SOSSAMAN, A. D.				802655						
CLARK, S. A.		WELL #:		1 C	RRCID -> 037523	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1849 - 1855
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16										

SPEAKS (1900)				84978 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
SOSSAMAN, A. D.				802655						
CLARK, S. A.		WELL #:		1 T	RRCID -> 036961	COMPL. DATE	07/05/1965	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 1916 - 1920
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16										

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1946 - 1951
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (2000)
MARQUEE CORPORATION
VIKING

84978 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
526675
WELL #: 1 RRCID -> 278956 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - PLUGGED 09/26/16

SPEAKS (2100)
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION
KLIMITCHEK

84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
269066
WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8490 #	-0-	-0-	-8490	-0-			N	-0-			-0-
07	10571 #	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-			-0-
08	10571	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT			-0-
09	10230	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-			-0-
10	8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS (2200)
MOOSE OPERATING CO., INC.
SMOTHERS

84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

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

SPEAKS (2700)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, JESSE

84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

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

SPEAKS (3100)
MOOSE OPERATING CO., INC.
KLIMITCHEK, FRANKLIN

84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
582558
WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.
NSE KLIMITCHEK MEGAN

614122
WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558										
SMOTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES		WELL #: 1		RRCID -> 174996		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175000		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VIKING VENTURES		WELL #: 4		RRCID -> 175238		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590				
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564				
06	1770 X	100	-0-	-1670	-0-	16	1	84	2	Y	-0-	-0-
07	6727 X	186	-0-	-6541	-0-	39	1	147	2	Y	-0-	-0-
08	6727 X	128	-0-	-6599	-0-	24	1	104	2	Y	-0-	-0-
09	6510 X	50	-0-	-6460	-0-	14	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	186 X	44	-0-	-142	-0-	16	1	28	2	Y	-0-	-0-
11	180 X	88	-0-	-92	-0-	25	1	63	2	Y	-0-	-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720								
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	47	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	62	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368								
06	12720 X	10308	-0-	-2412	-0-	1617	1	8651	2	Y	36	36	8			-0-
07	12989 X	10864	-0-	-2125	-0-	40	9									-0-
08	12989 X	11326	-0-	-1663	-0-	2252	1	8612	2	Y	-0-					-0-
09	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	2161	1	9165	2	Y	-0-					-0-
10	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	3436	1	8570	2	Y	-0-					-0-
*11	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	4891	1	8547	2	Y	-0-					-0-
						3512	1	8915	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053								
06	5730 X	3680	-0-	-2050	-0-	574	1	3074	2	Y	29	29	8			-0-
07	5580 X	3286	-0-	-2294	-0-	32	9									-0-
08	5270 X	3674	-0-	-1596	-0-	681	1	2605	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3219	-0-	-741	-0-	701	1	2973	2	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	921	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1215	1	2124	2	Y	-0-					-0-
						1507	1	3825	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 216548		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1773 X	1164	-0-	-609	-0-	183	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	176	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	305	-0-	-222	-0-	58	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	1170 X	282	-0-	-888	-0-	81	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	1209 X	382	-0-	-827	-0-	139	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	318	-0-	-852	-0-	90	1	228	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	318	1	1704	2	Y	71	179	1			122
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	78	9	1871	2	Y	85					207
08	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	94	9	1751	2	Y	61	176	1			92
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	413	1	1625	2	Y	72					164
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	67	9	1631	2	Y	73	187	1			50
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	933	1	1669	2	Y	75					125
						80	9									
						657	1									
						83	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

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

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		26100 X	11001	-0-	-15099	-0-	1728	1	9248	2	Y	23	23 8	-0-
07		25978 X	34	-0-	-25944	-0-	25	9						-0-
08		25978 X	140	-0-	-25838	-0-	7	1	27	2	Y	-0-		-0-
09		25140 X	436	-0-	-24704	-0-	27	1	113	2	Y	-0-		-0-
10		24831 X	599	-0-	-24232	-0-	125	1	311	2	Y	-0-		-0-
11		11010 X	679	-0-	-10331	-0-	218	1	381	2	Y	-0-		-0-
							192	1	487	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900														
06		5670 X	8	-0-	-5662	-0-	8	2			N	-0-		67
07		620 X	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	N	-0-		67
08		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		67
09		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		67
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		67
11		30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		67

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197														
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		-0-
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-		-0-
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-		-0-
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-		-0-
10		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-		-0-
*11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)															
CANTERA OPERATING, LLC										84981 600		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA	
RODGERS GU 1										129692					
WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876															
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	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06		234 N	37	-0-	-197 B	-0-	1 1	36 2	N	-0-		33			
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	4 1	159 2	N	-0-		33			
08		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-		33			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-		33			
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		33			
*11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		33			

GAPP OIL & GAS, LLC															
ROBERTSON										293986					
WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371			N	-0-		129			
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371			N	-0-		129			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371			N	5		134			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371			N	-0-		134			
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371			N	7		141			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	1371			N	NO RPT		141			

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)															
CANTERA OPERATING, LLC										84982 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
KELLEY GAS UNIT										129692					
WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808															
06		3390 X	3106	-0-	-284	-0-	364 1	2742 2	Y	-0-		-0-			
07		3503 X	3173	-0-	-330	-0-	384 1	2789 2	Y	-0-		-0-			
08		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	407 1	3575 2	Y	-0-		-0-			
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	378 1	3299 2	Y	-0-		-0-			
10		3441 X	3406	-0-	-35	-0-	348 1	3058 2	Y	-0-		-0-			
11		3840 X	2864	-0-	-976	-0-	284 1	2580 2	Y	-0-		-0-			

KELLEY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904															
06		903 X	903	-0-	-0-	-0-	106 1	797 2	Y	-0-		-0-			
07		682 X	534	-0-	-148	-0-	65 1	469 2	Y	-0-		-0-			
08		938 X	938	-0-	-0-	-0-	96 1	842 2	Y	-0-		-0-			
09		900 X	899	-0-	-1	-0-	92 1	807 2	Y	-0-		-0-			
10		930 X	720	-0-	-210	-0-	74 1	646 2	Y	-0-		-0-			
*11		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	202 1	1835 2	Y	-0-		-0-			

PITTS															
WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178															
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-			
07		155 X	49	-0-	-106	-0-	6 1	43 2	N	-0-		-0-			
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-			
09		210 X	9	-0-	-201	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-			
10		217 X	52	-0-	-165	-0-	5 1	47 2	N	-0-		-0-			
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-			

STERNBERG, MAGGIE															
WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953															
06		120 X	8	-0-	-112	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-			
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-			
08		217 X	195	-0-	-22	-0-	20 1	175 2	N	-0-		-0-			
09		210 X	47	-0-	-163	-0-	5 1	42 2	N	-0-		-0-			
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-			
11		180 X	163	-0-	-17	-0-	16 1	147 2	N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13838 - 16485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		8850 X	8678	-0-	-172	-0-	1014	1	7631	2	Y	30	107 1	35
							33	9						
07		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1127	1	8188	2	Y	28		63
							31	9						
08		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	979	1	8602	2	Y	34		97
							37	9						
09		8670 X	8291	-0-	-379	-0-	850	1	7416	2	Y	23		120
							25	9						
10		9331 X	7965	-0-	-1366	-0-	812	1	7123	2	Y	27	127 1	20
							30	9						
*11		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	1051	1	9557	2	Y	40		60
							44	9						

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX)				84983 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936								
WALKER, GARLAND H.		WELL #:		1	RRCID ->	173094	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15120 - 15140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (FRIO)				84984 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
TRULL		WELL #:		4	RRCID ->	221823	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3273 - 3277
06	SHUT IN	2803	-0-	2803	51020	144	1	2659	2	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	2889	-0-	2889	53909	141	1	2748	2	N	-0-	-0-
08	SHUT IN	2940	-0-	2940	56849	145	1	2795	2	N	-0-	-0-
09	SHUT IN	2875	-0-	2875	59724	147	1	2728	2	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	2797	-0-	2797	62521	147	1	2650	2	N	-0-	-0-
11	SHUT IN	2828	-0-	2828	65349	147	1	2681	2	N	-0-	-0-

HORNE, RANSOM, JR.				400500								
POHL, O. A.		WELL #:		1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400)				84984 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104								
GLAZE, ROSS B. ET AL		WELL #:		1-D	RRCID ->	164678	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2490 - 2496
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															
PILGREEN															
WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN															
WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750															
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	104	1	611	2	N	-0-			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	2	N	-0-			-0-
08	899	N	545	-0-	-354	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
09	720	N	388	-0-	-332	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	N	-0-			-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	42	1	462	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN															
WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.															
MIGL-MITCHELL															
WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL															
WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732															
06	10710	X	9855	-0-	-855	-0-	2105	1	7750	3	Y	-0-			23
07	10509	X	10117	-0-	-392	-0-	2015	1	8102	3	Y	-0-			23
08	10354	X	10336	-0-	-18	-0-	2070	1	8266	3	Y	-0-			23
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	2041	1	8102	3	Y	-0-			23
10	10199	X	9931	-0-	-268	-0-	2044	1	7887	3	Y	-0-			23
11	9990	X	9432	-0-	-558	-0-	2033	1	7399	3	Y	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.															
EAVES															
WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134															
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			23
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			23
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-			23
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	4	1	89	2	N	-0-			23
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-			23
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	3476	-0-	-394	-0-	505	1	2971	2	N	-0-			175
07	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	182	1	3715	2	N	-0-			175
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	182	1	3945	2	N	7			182
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	279	1	3699	2	N	21			203
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	279	1	3764	2	N	42	128	1	117
*11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	318	1	3525	2	N	-0-			117

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690														
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1202	1	7071	2	N	55			187
07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	386	1	7899	2	N	-0-			187
08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	364	1	7896	2	N	-0-			187
09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	538	1	7144	2	N	24	171	1	40
10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	527	1	7103	2	N	-0-			40
*11	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	604	1	6702	2	N	-0-			40

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	1056	1	6212	2	N	245	369	1	200
07	8122 X	5893	-0-	-2229	-0-	270	9	5436	2	N	174	187	1	187
08	6975 X	201	-0-	-6774	-0-	191	9	192	2	N	-0-			187
09	6750 X	5907	-0-	-843	-0-	390	1	5177	2	N	309	182	1	314
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	340	9	7648	2	N	431	359	1	386
*11	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	567	1	6294	2	N	365	542	1	209

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	6360 X	5915	-0-	-445	-0-	855 1	5031 2		N	26	183 1		61
07	6572 X	5220	-0-	-1352	-0-	29 9	243 1	4977 2	N	-0-			61
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	276 1	5971 2		N	-0-			61
09	5880 X	5662	-0-	-218	-0-	397 1	5265 2		N	-0-			61
10	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	397 1	5349 2		N	-0-			61
11	5880 X	5433	-0-	-447	-0-	449 1	4984 2		N	-0-			61
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286													
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	440 1	2586 2		N	-0-			114
07	2759 N	2318	-0-	-441	-0-	108 1	2210 2		N	-0-			114
08	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	76 1	1651 2		N	-0-			114
09	2970 X	2170	-0-	-800	-0-	136 1	1810 2		N	204	180 1		138
10	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	224 9	123 1	1662 2	N	12			150
11	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	13 9	151 1	1673 2	N	260	178 1		232
						286 9							
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895													
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	77 1	451 2		N	15			115
07	682 N	337	-0-	-345	-0-	17 9	15 1	302 2	N	18			133
08	620 N	171	-0-	-449	-0-	20 9	8 1	163 2	N	-0-			133
09	540 N	354	-0-	-186	-0-	25 1	329 2		N	-0-			133
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30 1	410 2		N	2			135
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2 9	51 1	571 2	N	-0-			135
RINCON PETROLEUM CORPORATION B&D 712336 WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164													
06	6210 X	4639	-0-	-1571	-0-	4578 2	61 9		N	55			211
07	6417 X	4450	-0-	-1967	-0-	4450 2			N	-0-			211
08	6417 X	4184	-0-	-2233	-0-	4184 2			N	-0-	180 1		31
09	5970 X	1802	-0-	-4168	-0-	1800 2	2 9		N	2			33
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			33
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT			33
WOFFORD, C. J. CULLEN UNIT 2 935452 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806													
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1696 2	32 9		N	29	112 1		48
07	1581 X	1132	-0-	-449	-0-	1131 2	1 9		N	1			49
08	1488 X	1123	-0-	-365	-0-	1117 2	6 9		N	5			54
09	1740 X	1643	-0-	-97	-0-	1643 2			N	-0-			54
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			54
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2016 - P/A 11/16/16													

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
06	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	294 1	1082 3	Y			10	112
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	11 9	1172 3	Y			45	157
08	1767 X	1106	-0-	-661	-0-	291 1	865 3	Y		136 1	22	43
09	1710 X	984	-0-	-726	-0-	50 9	781 3	Y			5	48
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	217 1	1375 3	Y			10	58
*11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	24 9	1282 3	Y			-0-	58
						197 1						
						6 9						
						356 1						
						11 9						
						352 1						

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812												
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	11 1	63 2	N			-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	28
08	3100 N	25052	-0-	21952	21952	1098 1	23782 2	N		158 1	156	26
09	3000 N	26267	-0-	23267	45219	172 9	24306 2	N			119	145
10	3100 N	16316	-0-	13216	58435	1830 1	15121 2	N		167 1	66	44
*11	67606 X	9171	-0-	-58435	-0-	131 9	8340 2	N			72	116
						73 9						
						752 1						
						79 9						

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786												
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 2	N			-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N			-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N			-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	N			-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N			-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 2	N			-0-	-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852												
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	646 1	3799 2	N		188 1	208	170
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	229 9	4054 2	N			206	190
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	198 1	4162 2	N		178 1	208	220
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	227 9	3867 2	N		368 1	208	60
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	192 1	3972 2	N		176 1	194	78
*11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	229 9	3668 2	N		185 1	204	97
						291 1						
						229 9						
						295 1						
						213 9						
						331 1						
						224 9						

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	711	1	4181	2	N	-0-					40
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	247	1	5053	2	N	-0-					40
08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	214	1	4629	2	N	-0-					40
09	4620 X	4563	-0-	-57	-0-	320	1	4243	2	N	-0-					40
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4592	2	N	-0-					40
*11	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	477	1	5285	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972																
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	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768																
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	2290	1	13476	2	N	-0-	163
07	16027 X	13347	-0-	-2680	-0-	622	1	12725	2	N	-0-	163
08	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	719	1	15577	2	N	29	192
						32	9					
09	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	1080	1	14349	2	N	-0-	192
10	15779 X	15759	-0-	-20	-0-	1089	1	14670	2	N	-0-	192
11	15270 X	15255	-0-	-15	-0-	1262	1	13993	2	N	-0-	192

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
06	8250 X	7066	-0-	-1184	-0-	1026	1	6040	2	N	-0-	172
07	7657 X	6495	-0-	-1162	-0-	303	1	6192	2	N	-0-	172
08	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	307	1	6658	2	N	-0-	172
09	7350 X	6355	-0-	-995	-0-	445	1	5910	2	N	-0-	172
10	7595 X	6386	-0-	-1209	-0-	441	1	5945	2	N	-0-	172
11	7080 X	6121	-0-	-959	-0-	506	1	5615	2	N	-0-	172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266												
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	359	1	2115	2	N	-0-	68
07	3100 N	41645	-0-	38545	38545	1930	1	39465	2	N	227	113
						250	9					
08	3100 N	140974	-0-	137874	176419	6179	1	133889	2	N	824	203
						906	9					
09	3000 N	89696	-0-	86696	263115	6234	1	82783	2	N	617	93
						679	9					
10	336002 X	72887	-0-	-263115	-0-	5006	1	67460	2	N	383	123
						421	9					
*11	68289 X	68289	-0-	-0-	-0-	5595	1	62059	2	N	577	160
						635	9					

XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856												
06	5280 X	4277	-0-	-1003	-0-	1038	1	3239	3	Y	-0-	-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	733	1	3625	3	Y	-0-	-0-
08	4588 X	3835	-0-	-753	-0-	527	1	3308	3	Y	-0-	-0-
09	4440 X	3365	-0-	-1075	-0-	477	1	2888	3	Y	-0-	-0-
10	4588 X	4139	-0-	-449	-0-	691	1	3448	3	Y	-0-	-0-
11	4290 X	3812	-0-	-478	-0-	751	1	3061	3	Y	-0-	-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	418	1	1304	3	Y	-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	294	1	1454	3	Y	-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	240	1	1507	3	Y	-0-
09	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	233	1	1411	3	Y	-0-
10	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	278	1	1388	3	Y	-0-
11	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	322	1	1314	3	Y	-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	Y	-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	31	1	189	3	Y	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	195	3	Y	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	Y	-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

06	120 N	110	-0-	-10	-0-	27	1	83	3	N	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	N	-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	N	-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

06	6990 X	5516	-0-	-1474	-0-	135	1	5360	2	Y	19	50	1	35
07	6448 X	5692	-0-	-756	-0-	264	1	5406	2	Y	20	37	1	15
08	6324 X	5465	-0-	-859	-0-	232	1	5220	2	Y	12	1	8	26
09	5910 X	5224	-0-	-686	-0-	213	1	4990	2	Y	19	1	8	44
10	5704 X	5203	-0-	-501	-0-	259	1	4929	2	Y	14	35	1	22
11	5520 X	4768	-0-	-752	-0-	234	1	4449	2	Y	77	45	1	42

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

06	10110 X	8733	-0-	-1377	-0-	213	1	8456	2	Y	58	86	1	76
07	9889 X	9102	-0-	-787	-0-	422	1	8656	2	Y	22	78	1	20
08	9331 X	9025	-0-	-306	-0-	381	1	8565	2	Y	72	36	8	56
09	9030 X	8620	-0-	-410	-0-	350	1	8220	2	Y	45			101
10	9114 X	8778	-0-	-336	-0-	435	1	8290	2	Y	48	80	1	69
*11	8820 X	8497	-0-	-323	-0-	413	1	7873	2	Y	192	117	1	88

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	705	-0-	-345	-0-	17 1	676 2	Y	11 11 1	4 8 10
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	12 9	1065 2	Y	2 10 1	2
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	2 9	961 2	Y	16 16 8	2
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43 1	831 2	Y	4	6
10	1085 N	982	-0-	-103	-0-	18 9	923 2	Y	10 5 1	11
*11	990 N	874	-0-	-116	-0-	35 1	789 2	Y	40 16 1	25 8 10
						4 9				
						48 1				
						11 9				
						41 1				
						44 9				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MIGL-QUINN		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432		
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 2	N	-0-	-0-
07	93 X	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09	90 X	2	-0-	-88	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	93 X	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-	-0-
11	90 X	26	-0-	-64	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796		
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	72
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	72
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	72
09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	102 1	1355 2	N	-0-	72
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	163 1	2197 2	N	-0-	72
*11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	144 1	1595 2	N	-0-	72
XTO ENERGY INC.		945936								
MIGL-MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN		WELL #: 5		RRCID -> 177964		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 15203		PERF.14256 - 14350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	6180 X	5533	-0-	-647	-0-	1343 1	4190 3	Y	-0-			-0-
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	962 1	4753 3	Y	-0-			-0-
08	6820 X	6797	-0-	-23	-0-	935 1	5862 3	Y	-0-			-0-
09	6600 X	5527	-0-	-1073	-0-	784 1	4743 3	Y	-0-			-0-
10	6820 X	5587	-0-	-1233	-0-	933 1	4654 3	Y	-0-			-0-
*11	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	1300 1	5299 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363		
06	4200 X	3655	-0-	-545	-0-	887 1	2768 3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3986	-0-	-354	-0-	671 1	3315 3	Y	-0-			-0-
08	4495 X	3726	-0-	-769	-0-	512 1	3214 3	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3504	-0-	-396	-0-	497 1	3007 3	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	614 1	3064 3	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3350	-0-	-520	-0-	660 1	2690 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334		
06	7530 X	7234	-0-	-296	-0-	1756 1	5478 3	Y	-0-			-0-
07	8060 X	7872	-0-	-188	-0-	1325 1	6547 3	Y	-0-			-0-
08	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	1061 1	6653 3	Y	-0-			-0-
09	7590 X	7371	-0-	-219	-0-	1045 1	6326 3	Y	-0-			-0-
10	7843 X	7482	-0-	-361	-0-	1250 1	6232 3	Y	-0-			-0-
11	7590 X	7314	-0-	-276	-0-	1441 1	5873 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 14426		
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	70 1	219 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	47 1	230 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	37 1	231 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	39 1	236 3	Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	52 1	261 3	Y	-0-			-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	71 1	288 3	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14480 - 14586		
06	12000 X	1017	-0-	-10983	-0-	247 1	770 3	Y	-0-			-0-
07	14508 X	11623	-0-	-2885	-0-	1956 1	9667 3	Y	-0-			-0-
08	14508 X	11596	-0-	-2912	-0-	1594 1	10002 3	Y	-0-			-0-
09	14040 X	11640	-0-	-2400	-0-	1650 1	9990 3	Y	-0-			-0-
10	12679 X	6046	-0-	-6633	-0-	1010 1	5036 3	Y	-0-			-0-
11	11250 X	2	-0-	-11248	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
UPCHURCH, Z.		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408 - 8544		
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	64 1	1185 2	N	10			187
07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	65 1	1269 2	N	19	182 1		24
08	1395 N	1310	-0-	-85 B	-0-	64 1	1237 2	N	8			32
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	68 1	1259 2	N	6			38
10	1364 N	1221	-0-	-143 B	-0-	64 1	1151 2	N	5			43
11	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	65 1	1174 2	N	4			47

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671									
TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004205	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8217 - 8244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	49	1	893	2	N	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	45	1	881	2	N	-0-	-0-
08	961 N	941	-0-	-20	B	-0-	47	1	894	2	N	-0-	-0-
09	930 N	805	-0-	-125	B	-0-	42	1	763	2	N	-0-	-0-
10	930 N	775	-0-	-155	B	-0-	40	1	735	2	N	-0-	-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	48	1	885	2	N	-0-	-0-

TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198
06	1301 X	1301	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1233	2	N	2 172 1 31
07	1300 X	1300	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1229	2	N	7 38
08	1304 X	1304	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1228	2	N	11 49
09	1290 X	1263	-0-	-27	B	-0-	65	1	1190	2	N	7 56
10	1333 X	1180	-0-	-153	B	-0-	61	1	1106	2	N	12 68
11	1290 X	1270	-0-	-20	B	-0-	65	1	1185	2	N	18 86

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		WELL #:		84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005									
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390 - 9421	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	B	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)		WELL #:		84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MARQUEE CORPORATION		WELL #:		526675									
VIKING		WELL #:		2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892 - 10910	
06	3750 X	2087	-0-	-1663	B	-0-	2036	2	51	9	N	46	225
07	3875 X	1575	-0-	-2300	B	-0-	1556	2	19	9	N	17	242
08	3875 X	898	-0-	-2977	B	-0-	861	2	37	9	N	34	94
09	3600 X	304	-0-	-3296	B	-0-	297	2	7	9	N	6	100
10	2573 X	859	-0-	-1714	B	-0-	842	2	17	9	N	15	115
*11	5001 X	5001	-0-	-0-	B	-0-	4889	2	112	9	N	102	217

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	270	1	1744	2	N	-0-				295
07	2077 X	1861	-0-	-216	-0-	279	1	1582	2	N	-0-				295
08	2015 X	1655	-0-	-360	-0-	270	1	1385	2	N	-0-				295
09	2010 X	1793	-0-	-217	-0-	270	1	1523	2	N	-0-				295
*10	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	279	1	1169	2	N	-0-				295
11	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	270	1	1111	2	N	-0-				295

WOFFORD, C. J. 935452
 WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
 BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	-0-					-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	2	N	-0-					-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7500	2632	-0-	-4868 B	7156	134	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	7750	2803	-0-	-4947 B	2209	138	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	5180	2971	-0-	-2209 B	-0-	147	1	2824	2	N	-0-					-0-
09	2885 R	2885	-0-	-0- B	-0-	148	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	2872 R	2872	-0-	-0- B	-0-	151	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	2880 #	2863	-0-	-17 B	-17	149	1	2714	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

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

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 133437	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 13150	PERF.12078	- 12092		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1470 X	1148	-0-	-322	-0-	1128	2	20	9	N	18	77
07	1519 X	1220	-0-	-299	-0-	1197	2	23	9	N	21	98
08	1364 X	1179	-0-	-185	-0-	1162	2	17	9	N	15	113
09	1230 X	557	-0-	-673	-0-	540	2	17	9	N	15	128
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18	146
*11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20	166

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CULLEN		WELL #: 2A		RRCID -> 137847	COMPL. DATE 02/18/1991	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12021	- 12051				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	1411	-0-	-1289	-0-	1338	2	73	9	Y	66	168
07	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	1239	2	39	9	Y	35	203
08	1581 X	951	-0-	-630	-0-	951	2			Y	-0-	203
09	1410 X	1237	-0-	-173	-0-	1229	2	8	9	Y	7	210
*10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-	33
*11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2129	2	36	9	Y	33	66

SPEAKS, SW. (12,670)		84984 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WOFFORD, C. J.		935452		WELL #: 3		RRCID -> 192308	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 13358	PERF.12720	- 12775		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - P/A 06/30/16												

SPEAKS, SW. (13800)		84984 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 250118	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 14890	PERF.13848	- 13905		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16												

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #: 1		RRCID -> 222947	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13525	- 16139		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	154	1	6963	3	N	-0-	118
07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	155	1	6743	3	N	-0-	118
08	8339 X	7471	-0-	-868	-0-	141	1	7330	3	N	-0-	118
09	6990 X	3702	-0-	-3288	-0-	67	1	3635	3	N	-0-	118
*10	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	217	1	12163	3	N	-0-	118
*11	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	151	1	8941	3	N	-0-	118

WESSENDORFF GAS UNIT 2		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
WELL #: 1		RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13420	- 15391						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	46	1	2103	3	N	13	188
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	142	1	6162	3	N	28	216
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	115	1	6006	3	N	2	188 1 30
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	N	18	48
*10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	71	1	3960	3	N	7	55
11	1920 X	1916	-0-	-4	-0-	32	1	1880	3	N	4	59

OIL AND GAS DIVISION

 SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	8611	-0-	-2549	-0-	257	1	8329	3	N	23		159
07	11532 X	5031	-0-	-6501	-0-	154	1	4857	3	N	18		177
08	5177 X	60	-0-	-5117	-0-	2	1	58	3	N	-0-		177
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	192	1	6803	3	N	27		204
10	5022 X	3798	-0-	-1224	-0-	101	1	3679	3	N	16		220
11	8610 X	6935	-0-	-1675	-0-	169	1	6756	3	N	9		229

 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

06	15480 X	6941	-0-	-8539	-0-	207	1	6700	3	N	32		107
07	29470 X	29470	-0-	-0-	-0-	444	1	14003	3	N	67	150 1	24
08	18042 X	8620	-0-	-9422	-0-	231	1	8363	3	N	24		48
09	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	422	1	14909	3	N	78		126
10	19747 X	3305	-0-	-16442	-0-	88	1	3198	3	N	17		143
11	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-	19	9			N	-0-		143

 WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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

 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

06	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	807	1	26189	3	N	76	87 0	10
07	27517 X	27517	-0-	-0-	-0-	843	1	26578	3	N	86	81 0	15
08	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	822	1	29712	3	N	106	110 0	12
09	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	758	1	26802	3	N	98	100 0	9
*10	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	795	1	28925	3	N	46	51 0	4
11	29670 X	24897	-0-	-4773	-0-	607	1	24290	3	N	-0-	4 0	-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M	O	ALLOW CODE	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
06		17310 X	8499	-0-	-8811	-0-	254	1	8245	3	N	-0-					82
07		17887 X	12250	-0-	-5637	-0-	375	1	11832	3	N	38					120
								42		9							
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	190	1	6861	3	N	-0-					120
09		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	274	1	9700	3	N	-0-					120
*10		12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	347	1	12620	3	N	-0-					134
11		11850 X	11048	-0-	-802	-0-	269	1	10769	3	N	9					143
								10		9							

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

06	21570	X	10408	-0-	-11162	-0-	310	1	10061	3	N	34					100
								37		9							
07	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	741	1	23348	3	N	-0-					100
08	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	385	1	13935	3	N	134					234
								147		9							
09	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	353	1	12473	3	N	6	190	1			50
								7		9							
10	28985	X	23365	-0-	-5620	-0-	624	1	22719	3	N	20					70
								22		9							
11	23310	X	15376	-0-	-7934	-0-	375	1	15001	3	N	-0-					70

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437									
INGRAM, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437									
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080									
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109			
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	3	N	-0-
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	83	1	336	3	N	-0-
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	81	1	831	3	N	-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	3	N	-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	935	3	N	-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	3	N	-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67		146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	180	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	191	21

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9068 - 9644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	116 1	1060 3		N	-0-			49
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	279 1	1128 3		N	-0-			49
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	97 1	998 3		N	-0-			49
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	97 1	1077 3		N	-0-			49
10	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	119 1	1083 3		N	-0-			49
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	113 1	1054 3		N	-0-			49

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9036 - 9042
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8936 - 8954
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9293
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595
06	2550 X	374	-0-	-2176	-0-	37 1	337 3		N	-0-		-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-		-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	241 1	2464 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3162	-0-	162	162	262 1	2900 3		N	-0-		-0-
10	2650 N	2488	-0-	-162	-0-	247 1	2241 3		N	-0-		-0-
*11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	251 1	2338 3		N	-0-		-0-

BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9752 - 9762
06	2850 X	1586	-0-	-1264	-0-	156 1	1430 3		N	-0-		-0-
07	2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1 1	6 3		N	-0-		-0-
08	2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1 1	6 3		N	-0-		-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

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
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	3	N	-0-					-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	148	1	598	3	N	-0-					-0-
08		682 N	636	-0-	-46	-0-	57	1	579	3	N	-0-					-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-					-0-
10		744 N	527	-0-	-217	-0-	52	1	475	3	N	-0-					-0-
11		630 N	563	-0-	-67	-0-	55	1	508	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

06		900 X	81	-0-	-819	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
07		868 X	77	-0-	-791	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2553	2	33	9	N	30					152
07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2950	2	85	9	N	77	170	1			59
08		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3548	2	69	9	N	63					122
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3372	1	61	9	N	55					177
10		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3423	2	72	9	N	65	180	1			62
*11		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3194	2	72	9	N	65					127

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)		85044 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545									
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109550		COMPL. DATE 10/22/1983		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9795 - 9801	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	100 1	1446 3	N	90	190 1	94
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	99 9	1486 3	N	93		187
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	100 1	1276 3	N	89	192 1	84
09	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	98 9	1319 3	N	88		172
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	97 9					80
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	100 1	1291 3	N	110	195 1	190
						121 9					

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ATOKA-GOHLKE		WELL #: 1		RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10015 - 10025	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SPRING CREEK, N. (COLE)		85337 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
LYNES, J. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 055375		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2114 - 2118	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	178 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23 1	222 2	N	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-		-0-

STAPP (FRIO -B-)		85603 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
PANTEL "B" G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 170665		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2918 - 2923	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEWART (6700 FRIO)		86101 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
GROBERG, F.		WELL #: 1		RRCID -> 131511		COMPL. DATE 06/10/1989		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6605 - 6608	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT		-0-

STINGRAY (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
ZAK GAS UNIT 665748														
WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		7500 X	5838	-0-	-1662	-0-	5683 3	155 9		N	141	188 1		78
07		7750 X	4185	-0-	-3565	-0-	4185 3			N	-0-			78
08		6975 X	3513	-0-	-3462	-0-	3513 3			N	-0-			78
09		5850 X	3053	-0-	-2797	-0-	3053 3			N	-0-			78
10		6045 X	2664	-0-	-3381	-0-	2664 3			N	-0-			78
11		5850 X	2480	-0-	-3370	-0-	2480 3			N	-0-			78

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904														
06		1290 X	346	-0-	-944	-0-	346 3			N	-0-			30
07		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-			30
08		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			30
09		450 X	279	-0-	-171	-0-	279 3			N	-0-			30
10		1550 X	1058	-0-	-492	-0-	1058 3			N	-0-			30
11		1500 X	1493	-0-	-7	-0-	1493 3			N	-0-			30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS)														
GATHER PETROLEUM CORPORATION 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
RICO 292850														
WELL #: RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013											

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)														
WALLIS ENERGY, INC. 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
SINCLAIR HUNT 893997														
WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
ROBERTS 778499														
WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
STRAUCH 411736														
WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860														
06		3120 #	3051	-0-	-69	-0-	2960 2	91 9		N	83	171 1		40
07		3224 #	3172	-0-	-52	-0-	3073 2	99 9		N	90			130
08		3193 #	3163	-0-	-30	-0-	3072 2	91 9		N	83	166 1		47
09		3090 #	2989	-0-	-101	-0-	2949 2	40 9		N	36			83
10		3193 #	3094	-0-	-99	-0-	3026 2	68 9		N	62			145
11		3060 #	2987	-0-	-73	-0-	2906 2	81 9		N	74	181 1		38

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11189 - 11302				
06	121080 #	95820	-0-	-25260	-0-	279	1	93920	2	N	1474	1430	1	382
						1621	9							
07	112715	106518	-0-	-6197	-0-	310	1	104285	2	N	1748	1420	1	710
						1923	9							
08	107601 #	102596	-0-	-5005	-0-	310	1	100486	2	N	1636	1785	1	561
						1800	9							
09	108450	97410	-0-	-11040	-0-	300	1	95275	2	N	1668	1956	1	273
						1835	9							
10	106516 #	94983	-0-	-11533	-0-	310	1	92896	2	N	1615	1617	1	271
						1777	9							
11	103080 #	85424	-0-	-17656	-0-	300	1	83555	2	N	1426	1267	1	430
						1569	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333												
BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12272 - 15100				
06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3267	2	589	9	N	535	543	1	23
07	4464 X	2943	-0-	-1521 B	-0-	2492	3	451	9	N	410	361	1	72
08	4743 X	2193	-0-	-2550 B	-0-	1646	3	547	9	N	497	544	1	25
09	4590 X	1853	-0-	-2737 B	-0-	1663	3	190	9	N	173	177	1	21
10	4743 X	349	-0-	-4394 B	-0-	154	3	195	9	N	177	168	1	30
11	3870 X	1607	-0-	-2263 B	-0-	1391	3	216	9	N	196	185	1	41

OLSON-BAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11719 - 11878				
06	2820 X	2733	-0-	-87 B	-0-	2346	2	387	9	N	352	362	1	85
07	5456 X	2252	-0-	-3204 B	-0-	2058	3	194	9	N	176	183	1	78
08	5456 X	1741	-0-	-3715 B	-0-	1349	3	392	9	N	356	362	1	72
09	5280 X	2032	-0-	-3248 B	-0-	1428	3	604	9	N	549	528	1	93
10	2821 X	1796	-0-	-1025 B	-0-	1434	3	362	9	N	329	362	1	60
11	2730 X	2258	-0-	-472 B	-0-	1865	3	393	9	N	357	362	1	55

BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244			N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 255736		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12682 - 16872				
06	8359 X	8359	-0-	-0- B	-0-	7470	2	889	9	N	808	720	1	218
07	8959 X	8959	-0-	-0- B	-0-	7927	3	1032	9	N	938	1083	1	73
08	10111 X	10111	-0-	-0- B	-0-	9130	3	981	9	N	892	725	1	240
09	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8009	3	835	9	N	759	905	1	94
10	6418 X	6418	-0-	-0- B	-0-	5644	3	774	9	N	704	731	1	67
*11	9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-	8171	3	1066	9	N	969	904	1	132

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		9480 X	8576	-0-	-904 B	-0-	7410	2	1166	9	N	1060	1036	1	73
07		9796 X	7791	-0-	-2005 B	-0-	7108	3	683	9	N	621	538	1	156
08		7657 X	7183	-0-	-474 B	-0-	94	1	6163	3	N	842	872	1	126
							926	9							
09		7410 X	5793	-0-	-1617 B	-0-	95	1	4966	3	N	665	717	1	74
							732	9							
10		7657 X	5883	-0-	-1774 B	-0-	65	1	5182	3	N	578	545	1	107
							636	9							
11		7410 X	6124	-0-	-1286 B	-0-	147	1	5388	3	N	535	535	1	107
							589	9							

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520															
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405															
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593															
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860															
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192															
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC 525398												
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884												
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292												
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911												
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204												
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154												
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC		WELL #:		1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	11890 - 11933
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	13007 - 17475			
*05	23025 X	23025	-0-	-0-	B	-0-	1169	1	20979	3	Y	797	793	0	15
							877	9							
*06	22080 X	15516	-0-	-6564	B	-0-	873	1	14113	3	Y	482	489	0	8
							530	9							
*07	22816 X	18564	-0-	-4252	B	-0-	1377	1	16334	3	Y	579	575	0	12
							216	4	637	9					
*08	23033 X	18075	-0-	-4958	B	-0-	1183	1	16115	3	Y	632	631	0	13
							82	4	695	9					
*09	22290 X	16888	-0-	-5402	B	-0-	1435	1	14651	3	Y	628	633	0	8
							111	4	691	9					
*10	23033 X	18596	-0-	-4437	B	-0-	1566	1	16129	3	Y	690	687	0	11
							142	4	759	9					
11	17970 X	17492	-0-	-478	B	-0-	1597	1	15141	3	Y	578	576	0	13
							118	4	636	9					

TURNBULL UNIT D		WELL #:		18H	RRCID ->	270840	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11920 - 16011			
06	10440 X	8517	-0-	-1923	B	-0-	632	1	5461	3	Y	2204	2184	0	77
							2424	9							
07	10788 X	6157	-0-	-4631	B	-0-	538	1	3921	3	Y	1471	1503	0	45
							80	4	1618	9					
08	9300 X	7750	-0-	-1550	B	-0-	473	1	4219	3	Y	2717	2700	0	59
							69	4	2989	9				3 1	
09	8974 X	8974	-0-	-0-	B	-0-	806	1	5775	3	Y	2060	2088	0	31
							127	4	2266	9					
10	8959 X	7161	-0-	-1798	B	-0-	721	1	4333	3	Y	1717	1718	0	30
							218	4	1889	9					
11	8520 X	6745	-0-	-1775	B	-0-	671	1	4202	3	Y	1610	1601	0	39
							101	4	1771	9					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	270975	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	13597 - 17488			
*05	19623 X	4690	-0-	-14933	B	-0-	228	1	4111	3	Y	319	332	0	6
							351	9							
*06	18720 X	14978	-0-	-3742	B	-0-	812	1	13191	3	Y	886	878	0	14
							975	9							
*07	19344 X	11029	-0-	-8315	B	-0-	948	1	9205	3	Y	660	660	0	14
							150	4	726	9					
*08	11946 X	11946	-0-	-0-	B	-0-	695	1	9755	3	Y	1317	1304	0	27
							47	4	1449	9					
*09	11953 X	11953	-0-	-0-	B	-0-	1015	1	9749	3	Y	1009	1017	0	19
							79	4	1110	9					
*10	25478 X	25478	-0-	-0-	B	-0-	1784	1	22398	3	Y	1031	1033	0	17
							162	4	1134	9					
*11	21805 X	21805	-0-	-0-	B	-0-	1699	1	19100	3	Y	800	799	0	18
							126	4	880	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	29760 X	26213	-0-	-3547 B	-0-	1361	1	21913	3	Y	2672	2689	0	42
						2939	9							
*07	30752 X	23732	-0-	-7020 B	-0-	1192	1	19933	3	Y	2203	2200	0	45
						184	4	2423	9					
*08	27869 X	24306	-0-	-3563 B	-0-	1299	1	20310	3	Y	2313	2311	0	43
						153	4	2544	9			4	1	
*09	26970 X	22769	-0-	-4201 B	-0-	1177	1	19194	3	Y	2097	2117	0	23
						91	4	2307	9					
*10	27869 X	26440	-0-	-1429 B	-0-	1282	1	22391	3	Y	2410	2394	0	39
						116	4	2651	9					
*11	26220 X	24533	-0-	-1687 B	-0-	1244	1	20576	3	Y	2383	2369	0	53
						92	4	2621	9					
FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
06	25500 X	22823	-0-	-2677 B	-0-	897	1	18887	3	Y	2763	2763	0	38
						3039	9							
07	26392 X	26392	-0-	-0- B	-0-	1282	1	21948	3	Y	2765	2759	0	44
						120	4	3042	9					
08	23870 X	23870	-0-	-0- B	-0-	1397	1	19395	3	Y	2580	2575	0	49
						240	4	2838	9					
09	23100 X	20801	-0-	-2299 B	-0-	1272	1	16806	3	Y	2365	2360	0	54
						121	4	2602	9					
10	26381 X	18533	-0-	-7848 B	-0-	1039	1	15106	3	Y	2069	2079	0	44
						112	4	2276	9					
11	25530 X	18184	-0-	-7346 B	-0-	1137	1	14854	3	Y	1793	1793	0	44
						221	4	1972	9					
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
06	25770 X	21017	-0-	-4753 B	-0-	1000	1	17180	3	Y	2579	2564	0	57
						2837	9							
07	26629 X	19864	-0-	-6765 B	-0-	857	1	16284	3	Y	2422	2428	0	51
						59	4	2664	9					
08	24149 X	17674	-0-	-6475 B	-0-	783	1	14439	3	Y	2189	2195	0	45
						44	4	2408	9					
09	23370 X	16170	-0-	-7200 B	-0-	732	1	13203	3	Y	1976	1965	0	56
						61	4	2174	9					
10	23560 X	19822	-0-	-3738 B	-0-	919	1	16439	3	Y	2189	2218	0	27
						56	4	2408	9					
11	21030 X	17909	-0-	-3121 B	-0-	771	1	14840	3	Y	2038	2040	0	25
						56	4	2242	9					
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
06	26910 X	16293	-0-	-10617 B	-0-	801	1	13776	3	Y	1560	1556	0	35
						1716	9							
07	24056 X	15289	-0-	-8767 B	-0-	681	1	12973	3	Y	1444	1449	0	30
						47	4	1588	9					
08	20274 X	17266	-0-	-3008 B	-0-	818	1	14614	3	Y	1625	1621	0	34
						46	4	1788	9					
09	19620 X	16508	-0-	-3112 B	-0-	1069	1	13640	3	Y	1554	1544	0	44
						90	4	1709	9					
10	18383 X	14218	-0-	-4165 B	-0-	1148	1	11603	3	Y	1271	1299	0	16
						69	4	1398	9					
11	16710 X	13970	-0-	-2740 B	-0-	1048	1	11520	3	Y	1205	1206	0	15
						76	4	1326	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12766	- 15605	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	13830 X	18723	-0-	4893 B	-47982	1377 1	16913 3	N	394	397 0		9		
07	15748 X	16452	-0-	704 B	-47278	1114 1	14901 3	N	326	328 0		7		
08	21483 X	15757	-0-	-5726 B	-47278	1108 1	14414 3	N	157	161 0		3		
09	20790 X	13495	-0-	-7295 B	-47278	886 1	12195 3	N	309	303 0		9		
10	20181 X	14763	-0-	-5418 B	-47278	1026 1	12832 3	N	766	765 0		10		
11	18720 X	13850	-0-	-4870 B	-47278	993 1	11887 3	N	816	816 0		10		

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532	
06	9540 X	4733	-0-	-4807 B	-0-	675 1	3257 3	Y	728	727 0		14		
07	9858 X	4591	-0-	-5267 B	-0-	665 1	3142 3	Y	623	627 0		10		
08	5022 X	4084	-0-	-938 B	-0-	551 1	2683 3	Y	642	636 0		16		
09	4860 X	3780	-0-	-1080 B	-0-	572 1	2583 3	Y	524	525 0		15		
10	5022 X	3804	-0-	-1218 B	-0-	544 1	2682 3	Y	499	505 0		9		
11	4740 X	3284	-0-	-1456 B	-0-	425 1	2225 3	Y	490	494 0		5		

KRANER UNIT B AC				WELL #:	2H	RRCID ->	275701	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12687	- 17916	
06	30870 X	17402	-0-	-13468 B	-0-	1287 1	15131 3	Y	697	718 0		108		
07	31899 X	16372	-0-	-15527 B	-0-	1235 1	14261 3	Y	754	741 0		121		
08	21917 X	15196	-0-	-6721 B	-0-	1278 1	12985 3	Y	720	690 0		151		
09	21030 X	14155	-0-	-6875 B	-0-	1303 1	12032 3	Y	665	693 0		123		
10	19809 X	13053	-0-	-6756 B	-0-	1099 1	11083 3	Y	666	657 0		132		
11	17400 X	11734	-0-	-5666 B	-0-	961 1	10077 3	Y	606	640 0		98		

KOWALIK 228-1R AC				WELL #:	2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11948	- 16039	
06	19860 X	16119	-0-	-3741 B	-0-	598 1	12453 3	Y	2789	2754 0		98		
07	20522 X	17475	-0-	-3047 B	-0-	745 1	13437 3	Y	2918	2851 0		165		
08	20587 X	20587	-0-	-0- B	-0-	877 1	16164 3	Y	3091	3169 0		87		
09	23239 X	23239	-0-	-0- B	-0-	849 1	19417 3	Y	2586	2634 0		39		
10	25315 X	25315	-0-	-0- B	-0-	884 1	20509 3	Y	3338	3320 0		57		
*11	22722 X	22722	-0-	-0- B	-0-	842 1	18343 3	Y	3067	3079 0		45		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	29760 X	21576	-0-	-8184 B	-0-	1438	1	18929	3	Y	879	865	0		137
						242	4	967	9						
07	30752 X	19218	-0-	-11534 B	-0-	1408	1	16690	3	Y	969	951	0		155
						54	4	1066	9						
08	26877 X	17978	-0-	-8899 B	-0-	1454	1	15364	3	Y	908	873	0		190
						161	4	999	9						
09	23940 X	15612	-0-	-8328 B	-0-	1421	1	13233	3	Y	784	829	0		145
						96	4	862	9						
10	23312 X	15686	-0-	-7626 B	-0-	1247	1	13424	3	Y	780	770	0		155
						157	4	858	9						
11	21570 X	11175	-0-	-10395 B	-0-	1002	1	9494	3	Y	590	649	0		96
						30	4	649	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134															
06	31710 X	25484	-0-	-6226 B	-0-	1372	1	20647	3	Y	3150	3132	0		62
						3465	9								
07	29481 X	27143	-0-	-2338 B	-0-	1474	1	21934	3	Y	3202	3211	0		53
						213	4	3522	9						
08	28427 X	24613	-0-	-3814 B	-0-	1211	1	19618	3	Y	3165	3141	0		77
						302	4	3482	9						
09	26610 X	5746	-0-	-20864 B	-0-	304	1	4617	3	Y	726	783	0		20
						26	4	799	9						
10	27156 X	9633	-0-	-17523 B	-0-	729	1	6800	3	Y	1876	1864	0		32
						40	4	2064	9						
11	26280 X	7600	-0-	-18680 B	-0-	733	1	5408	3	Y	1178	1197	0		13
						163	4	1296	9						
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710															
06	27060 X	18512	-0-	-8548 B	-0-	934	1	16186	3	Y	1265	1262	0		28
						1392	9								
07	27962 X	16573	-0-	-11389 B	-0-	887	1	14353	3	Y	1155	1159	0		24
						62	4	1271	9						
08	25017 X	24858	-0-	-159 B	-0-	1661	1	21575	3	Y	1390	1385	0		29
						93	4	1529	9						
09	24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	1710	1	21422	3	Y	1533	1518	0		44
						143	4	1686	9						
10	24502 X	24502	-0-	-0- B	-0-	1793	1	21365	3	Y	1124	1154	0		14
						108	4	1236	9						
11	24060 X	16387	-0-	-7673 B	-0-	1247	1	14107	3	Y	857	860	0		11
						90	4	943	9						
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541															
06	69210 X	44939	-0-	-24271 B	-0-	1617	1	39930	3	Y	3084	3087	0		69
						3392	9								
07	71517 X	33884	-0-	-37633 B	-0-	1543	1	29414	3	Y	2564	2579	0		54
						107	4	2820	9						
08	57536 X	31011	-0-	-26525 B	-0-	1458	1	26830	3	Y	2401	2405	0		50
						82	4	2641	9						
09	54000 X	28756	-0-	-25244 B	-0-	1364	1	24728	3	Y	2318	2302	0		66
						114	4	2550	9						
10	49817 X	29226	-0-	-20591 B	-0-	1426	1	25392	3	Y	2110	2150	0		26
						87	4	2321	9						
11	44940 X	27339	-0-	-17601 B	-0-	1222	1	23715	3	Y	2104	2104	0		26
						88	4	2314	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE									
06	19530 X	12167	-0-	-7363 B	-0-	615 1	10642 3	Y	827	825 0	18				
07	18693 X	12315	-0-	-6378 B	-0-	910 9	562 1	10803 3	Y	828	829 0	17			
08	15097 X	11339	-0-	-3758 B	-0-	39 4	584 1	9856 3	Y	787	788 0	16			
09	14610 X	11990	-0-	-2620 B	-0-	33 4	1059 1	9773 3	Y	972	960 0	28			
10	12927 X	10912	-0-	-2015 B	-0-	89 4	1013 1	9213 3	Y	568	589 0	7			
11	12180 X	7623	-0-	-4557 B	-0-	61 4	699 1	6359 3	Y	468	469 0	6			
						50 4		515 9							
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653					
06	75180 X	52798	-0-	-22382 B	-0-	400 1	48036 3	Y	3965	3960 0	88				
07	77686 X	55534	-0-	-22152 B	-0-	4362 9	381 1	50476 3	Y	4091	4093 0	86			
08	66619 X	52412	-0-	-14207 B	-0-	177 4	376 1	47688 3	Y	3825	3832 0	79			
09	63390 X	51431	-0-	-11959 B	-0-	376 1	140 4	4208 9	Y	4469	4421 0	127			
10	63364 X	51453	-0-	-11911 B	-0-	322 1	205 4	45988 3	Y	4013	4090 0	50			
11	53730 X	43712	-0-	-10018 B	-0-	259 1	152 4	46628 3	Y	3992	3993 0	49			
						141 4		4391 9							
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276396		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913					
06	33870 X	23935	-0-	-9935 B	-0-	1184 1	20509 3	Y	2038	2037 0	45				
07	32054 X	21843	-0-	-10211 B	-0-	2242 9	982 1	18856 3	Y	1761	1769 0	37			
08	27373 X	19374	-0-	-7999 B	-0-	68 4	899 1	16745 3	Y	1526	1531 0	32			
09	26460 X	16708	-0-	-9752 B	-0-	51 4	791 1	14423 3	Y	1298	1293 0	37			
10	27342 X	17631	-0-	-9711 B	-0-	66 4	1216 1	14876 3	Y	1333	1353 0	17			
11	23940 X	17061	-0-	-6879 B	-0-	73 4	1041 1	14586 3	Y	1235	1237 0	15			
						75 4		1359 9							
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771					
06	47880 X	38240	-0-	-9640 B	-0-	1833 1	33999 3	Y	1908	1964 0	297				
07	49476 X	38735	-0-	-10741 B	-0-	309 4	2189 1	34399 3	Y	1876	1873 0	300			
08	43059 X	33255	-0-	-9804 B	-0-	83 4	2170 1	29198 3	Y	1497	1483 0	314			
09	38250 X	28078	-0-	-10172 B	-0-	240 4	1987 1	24431 3	Y	1387	1444 0	257			
10	39525 X	26777	-0-	-12748 B	-0-	134 4	1672 1	23469 3	Y	1296	1295 0	258			
11	38250 X	23662	-0-	-14588 B	-0-	210 4	1437 1	20965 3	Y	1106	1185 0	179			
						43 4		1217 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRAMER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		42240 X	39425	-0-	-2815 B	-0-	1801	1	35331	3	Y	1809	1870	0	281
							303	4	1990	9					
07		43648 X	41225	-0-	-2423 B	-0-	1906	1	37082	3	Y	1967	1933	0	315
							73	4	2164	9					
08		43648 X	34558	-0-	-9090 B	-0-	1963	1	30544	3	Y	1667	1632	0	350
							217	4	1834	9					
09		41490 X	27403	-0-	-14087 B	-0-	1785	1	24136	3	Y	1238	1358	0	230
							120	4	1362	9					
10		42873 X	26630	-0-	-16243 B	-0-	1554	1	23627	3	Y	1140	1143	0	227
							195	4	1254	9					
11		39900 X	24399	-0-	-15501 B	-0-	1345	1	21834	3	Y	1073	1126	0	174
							40	4	1180	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245															
06		7320 X	6444	-0-	-876 B	-0-	733	1	4934	3	Y	706	709	0	10
							777	9							
07		7564 X	6827	-0-	-737 B	-0-	641	1	5391	3	Y	668	667	0	11
							60	4	735	9					
08		6262 X	6211	-0-	-51 B	-0-	657	1	4670	3	Y	701	699	0	13
							113	4	771	9					
09		6450 X	5442	-0-	-1008 B	-0-	611	1	4206	3	Y	515	516	0	12
							58	4	567	9					
10		6820 X	5319	-0-	-1501 B	-0-	575	1	4130	3	Y	502	503	0	11
							62	4	552	9					
11		6600 X	5359	-0-	-1241 B	-0-	637	1	3859	3	Y	672	666	0	17
							124	4	739	9					
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383															
06		22235 X	22235	-0-	-0- B	-0-	1395	1	18439	3	Y	2183	2178	0	43
							2401	9							
07		23251 X	23251	-0-	-0- B	-0-	1482	1	19509	3	Y	1859	1871	0	31
							215	4	2045	9					
08		18879 X	15435	-0-	-3444 B	-0-	1048	1	13142	3	Y	890	899	0	22
							266	4	979	9					
09		22230 X	19529	-0-	-2701 B	-0-	1444	1	17190	3	Y	701	704	0	19
							124	4	771	9					
10		23250 X	10610	-0-	-12640 B	-0-	1033	1	8919	3	Y	547	557	0	9
							56	4	602	9					
11		22500 X	1652	-0-	-20848 B	-0-	267	1	1238	3	Y	79	87	0	1
							60	4	87	9					
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912															
06		31560 X	21806	-0-	-9754 B	-0-	1427	1	18978	3	Y	1055	1069	0	164
							240	4	1161	9					
07		32612 X	21210	-0-	-11402 B	-0-	1409	1	18366	3	Y	1255	1218	0	201
							54	4	1381	9					
08		26443 X	20051	-0-	-6392 B	-0-	1456	1	17154	3	Y	1164	1121	0	244
							161	4	1280	9					
09		25590 X	16767	-0-	-8823 B	-0-	1301	1	14210	3	Y	1062	1109	0	197
							88	4	1168	9					
10		23839 X	16430	-0-	-7409 B	-0-	1138	1	13875	3	Y	1158	1125	0	230
							143	4	1274	9					
11		21810 X	16550	-0-	-5260 B	-0-	1096	1	14308	3	Y	1012	1078	0	164
							33	4	1113	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18750 X	17359	-0-	-1391 B	-0-	1201	1	13635	3	Y	2294	2303	0		45
						2523	9								
07	19871 X	17106	-0-	-2765 B	-0-	1159	1	13266	3	Y	2284	2291	0		38
						169	4	2512	9						
08	19034 X	16012	-0-	-3022 B	-0-	1029	1	12174	3	Y	2315	2297	0		56
						262	4	2547	9						
09	18420 X	14572	-0-	-3848 B	-0-	958	1	11035	3	Y	2270	2263	0		63
						82	4	2497	9						
10	19034 X	15552	-0-	-3482 B	-0-	989	1	11992	3	Y	2287	2311	0		39
						55	4	2516	9						
11	17370 X	14475	-0-	-2895 B	-0-	922	1	11071	3	Y	2073	2089	0		23
						202	4	2280	9						
KRAMER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568															
06	38130 X	30805	-0-	-7325 B	-0-	1410	1	27785	3	Y	1248	1325	0		194
						237	4	1373	9						
07	39401 X	31332	-0-	-8069 B	-0-	1466	1	28585	3	Y	1114	1130	0		178
						56	4	1225	9						
08	39401 X	30023	-0-	-9378 B	-0-	1863	1	27022	3	Y	847	847	0		178
						206	4	932	9						
09	35190 X	21535	-0-	-13655 B	-0-	1495	1	19138	3	Y	728	771	0		135
						101	4	801	9						
10	34224 X	20480	-0-	-13744 B	-0-	1260	1	18191	3	Y	792	770	0		157
						158	4	871	9						
11	30810 X	18704	-0-	-12106 B	-0-	1101	1	16869	3	Y	637	691	0		103
						33	4	701	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
06	75330 X	35729	-0-	-39601 B	-0-	292	1	31707	3	Y	3391	3421	0		54
						3730	9								
07	71734 X	32856	-0-	-38878 B	-0-	272	1	29251	3	Y	2798	2794	0		58
						255	4	3078	9						
08	49569 X	25754	-0-	-23815 B	-0-	199	1	22846	3	Y	2316	2327	0	4 1	43
						161	4	2548	9						
09	47970 X	29218	-0-	-18752 B	-0-	1177	1	25259	3	Y	2423	2439	0		27
						117	4	2665	9						
10	44826 X	35117	-0-	-9709 B	-0-	1585	1	30603	3	Y	2449	2435	0		41
						235	4	2694	9						
11	35730 X	2289	-0-	-33441 B	-0-	89	1	2018	3	Y	154	191	0		4
						13	4	169	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
06	26280 X	17655	-0-	-8625 B	-0-	1238	1	13903	3	Y	2285	2279	0		45
						2514	9								
07	25017 X	18294	-0-	-6723 B	-0-	1235	1	14139	3	Y	2490	2494	0		41
						181	4	2739	9						
08	21140 X	21140	-0-	-0- B	-0-	1254	1	16412	3	Y	2870	2841	0		70
						317	4	3157	9						
09	19200 X	13264	-0-	-5936 B	-0-	968	1	9938	3	Y	2068	2081	0		57
						83	4	2275	9						
10	18445 X	8761	-0-	-9684 B	-0-	771	1	6874	3	Y	976	1016	0		17
						42	4	1074	9						
11	20460 X	13404	-0-	-7056 B	-0-	977	1	10768	3	Y	1313	1315	0		15
						215	4	1444	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		28440 X	21664	-0-	-6776 B	-0-	906	1	17402	3	Y	3051	3050	0	37
							3356	9							
07		28024 X	21041	-0-	-6983 B	-0-	887	1	16800	3	Y	3041	3044	0	34
							9	4	3345	9					
08		23312 X	19848	-0-	-3464 B	-0-	822	1	15546	3	Y	3154	3143	0	45
							11	4	3469	9					
09		22560 X	18552	-0-	-4008 B	-0-	729	1	14611	3	Y	2914	2911	0	48
							7	4	3205	9					
10		23312 X	16771	-0-	-6541 B	-0-	646	1	12739	3	Y	3074	3066	0	56
							5	4	3381	9					
11		21660 X	17851	-0-	-3809 B	-0-	659	1	14178	3	Y	2731	2748	0	39
							10	4	3004	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
06		32923 X	32923	-0-	-0- B	-0-	1201	1	27522	3	Y	3818	3845	0	52
							4200	9							
07		29915 X	28129	-0-	-1786 B	-0-	986	1	23529	3	Y	3202	3204	0	50
							92	4	3522	9					
08		44826 X	24481	-0-	-20345 B	-0-	842	1	20364	3	Y	2845	2841	0	54
							145	4	3130	9					
09		43380 X	21250	-0-	-22130 B	-0-	725	1	17722	3	Y	2485	2482	0	57
							69	4	2734	9					
10		34007 X	19011	-0-	-14996 B	-0-	672	1	15894	3	Y	2157	2169	0	45
							72	4	2373	9					
11		32910 X	16417	-0-	-16493 B	-0-	640	1	13629	3	Y	1840	1840	0	45
							124	4	2024	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072															
06		23550 X	8555	-0-	-14995 B	-0-	332	1	7497	3	Y	660	651	0	9
							726	9							
07		24335 X	16657	-0-	-7678 B	-0-	846	1	14228	3	Y	1367	1354	0	22
							79	4	1504	9					
08		16023 X	16023	-0-	-0- B	-0-	898	1	13440	3	Y	1391	1386	0	27
							155	4	1530	9					
09		14101 X	14101	-0-	-0- B	-0-	821	1	11830	3	Y	1247	1246	0	28
							78	4	1372	9					
10		12497 X	12497	-0-	-0- B	-0-	670	1	10156	3	Y	1454	1451	0	31
							72	4	1599	9					
*11		11759 X	11759	-0-	-0- B	-0-	698	1	9672	3	Y	1139	1142	0	28
							136	4	1253	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200															
06		14910 X	9943	-0-	-4967 B	-0-	458	1	8055	3	Y	1300	1311	0	19
							1430	9							
07		18587 X	18587	-0-	-0- B	-0-	1042	1	15795	3	Y	1502	1497	0	24
							98	4	1652	9					
08		19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	1118	1	16839	3	Y	1476	1472	0	28
							192	4	1624	9					
09		18680 X	18680	-0-	-0- B	-0-	1084	1	16058	3	Y	1304	1302	0	30
							104	4	1434	9					
10		18234 X	18234	-0-	-0- B	-0-	1091	1	15645	3	Y	1255	1259	0	26
							117	4	1381	9					
*11		12601 X	12601	-0-	-0- B	-0-	955	1	10163	3	Y	1179	1176	0	29
							186	4	1297	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																			
BUEHRING UNIT AC																			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 525398																			
WELL #: 1H RRCID -> 279601														COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12071 - 17723	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
06		9300 X	6533	-0-	-2767 B	-0-	661 1	4781 3	Y	992	994	0			20				
							1091 9												
07		8060 X	6754	-0-	-1306 B	-0-	541 1	4887 3	Y	1133	1134	0			19				
							80 4	1246 9											
08		7526 X	7526	-0-	-0- B	-0-	641 1	5646 3	Y	976	971	0			24				
							165 4	1074 9											
09		6840 X	4616	-0-	-2224 B	-0-	605 1	3350 3	Y	554	563	0			15				
							52 4	609 9											
10		7068 X	3602	-0-	-3466 B	-0-	638 1	2373 3	Y	506	512	0			9				
							34 4	557 9											
11		7290 X	1140	-0-	-6150 B	-0-	214 1	744 3	Y	122	130	0			1				
							48 4	134 9											
BUEHRING UNIT AC																			
WELL #: 2H RRCID -> 279602														COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11810		PERF.12120 - 17672	
06		6990 X	1425	-0-	-5565 B	-0-	442 1	327 3	Y	596	592	0			12				
							656 9												
07		7223 X	976	-0-	-6247 B	-0-	182 1	343 3	Y	385	391	0			6				
							27 4	424 9											
08		7223 X	1077	-0-	-6146 B	-0-	442 1	118 4	Y	470	465	0			11				
							517 9												
09		5280 X	4951	-0-	-329 B	-0-	702 1	2768 3	Y	1292	1267	0			36				
							60 4	1421 9											
10		6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	828 1	5004 3	Y	598	624	0			10				
							45 4	658 9											
*11		2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	362 1	1672 3	Y	316	323	0			3				
							81 4	348 9											
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																			
WELL #: 8H RRCID -> 279605														COMPL. DATE 05/31/2015		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12742 - 18613	
06		37860 X	24105	-0-	-13755 B	-0-	875 1	20003 3	Y	2934	2937	0			40				
							3227 9												
07		38750 X	23145	-0-	-15605 B	-0-	809 1	19216 3	Y	2767	2763	0			44				
							76 4	3044 9											
*08		38750 X	20939	-0-	-17811 B	-0-	720 1	17334 3	Y	2510	2506	0			48				
							124 4	2761 9											
*09		32130 X	19104	-0-	-13026 B	-0-	643 1	15725 3	Y	2432	2425	0			55				
							61 4	2675 9											
*10		27404 X	3058	-0-	-24346 B	-0-	138 1	2311 3	Y	540	584	0			11				
							15 4	594 9											
*11		24120 X	-0-	-0-	-24120 B	-0-			Y	2	13	0			-0-				
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC																			
WELL #: 1H RRCID -> 279714														COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12695 - 16184	
06		29670 X	11084	-0-	-18586 B	-0-	789 1	9431 3	N	785	773	0			12				
							864 9												
07		21191 X	21191	-0-	-0- B	-0-	1545 1	17590 3	N	1648	1626	0			34				
							243 4	1813 9											
08		17324 X	17324	-0-	-0- B	-0-	1429 1	14259 3	N	1333	1340	0	2	1	25				
							170 4	1466 9											
09		14600 X	14600	-0-	-0- B	-0-	1237 1	11916 3	N	1229	1240	0			14				
							95 4	1352 9											
10		21204 X	12048	-0-	-9156 B	-0-	1168 1	9607 3	N	1061	1058	0			17				
							106 4	1167 9											
11		20520 X	10708	-0-	-9812 B	-0-	1071 1	8526 3	N	938	934	0			21				
							79 4	1032 9											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
EASLEY UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279740		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12352		PERF.12708 - 16249						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	43200 X	29341	-0-	-13859 B	-0-	1596 1871	1 9	25874	3	Y	1701	1715	0			27
07	44640 X	27854	-0-	-16786 B	-0-	1428 220	1 4	24029	3	Y	1979	1965	0			41
08	44640 X	29259	-0-	-15381 B	-0-	1596 188	1 4	25219	3	Y	2051	2051	0	3	1	38
09	36870 X	25393	-0-	-11477 B	-0-	1362 105	1 4	22138	3	Y	1625	1645	0			18
10	33945 X	27722	-0-	-6223 B	-0-	1883 171	1 4	23891	3	Y	1615	1607	0			26
11	29340 X	24264	-0-	-5076 B	-0-	1788 132	1 4	20707	3	Y	1488	1481	0			33

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12474 - 16450						
06	29730 X	24274	-0-	-5456 B	-0-	857 3802	1 9	19615	3	Y	3456	3455	0			47
07	30721 X	23345	-0-	-7376 B	-0-	783 73	1 4	18652	3	Y	3488	3480	0			55
08	26567 X	22585	-0-	-3982 B	-0-	748 129	1 4	18054	3	Y	3322	3314	0			63
09	25710 X	20961	-0-	-4749 B	-0-	704 67	1 4	16395	3	Y	3450	3434	0			79
10	25079 X	24661	-0-	-418 B	-0-	1051 113	1 4	19601	3	Y	3542	3546	0			75
11	24270 X	17499	-0-	-6771 B	-0-	873 170	1 4	13790	3	Y	2424	2439	0			60

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.12282 - 19066						
06	44451 X	44451	-0-	-0- B	-0-	2197 5621	1 9	36633	3	Y	5110	5113	0			81
07	52771 X	52771	-0-	-0- B	-0-	2562 395	1 4	43215	3	Y	5999	5956	0			124
08	52216 X	52216	-0-	-0- B	-0-	2684 316	1 4	42399	3	Y	6197	6196	0	10	1	115
09	47662 X	47662	-0-	-0- B	-0-	2356 182	1 4	38749	3	Y	5795	5846	0			64
10	34585 X	34585	-0-	-0- B	-0-	1593 144	1 4	28148	3	Y	4273	4268	0			69
*11	37009 X	37009	-0-	-0- B	-0-	1933 143	1 4	30060	3	Y	4430	4401	0			98

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.12410	- 18038	
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	62186 X	16614	-0-	-45572 B	-0-	935 1	14241 3	Y	1307	1319 0	2 1	24	
						1438 9							
*02	58174 X	8642	-0-	-49532 B	-0-	421 1	7181 3	Y	945	961 0		8	
						1040 9							
*03	62186 X	10670	-0-	-51516 B	-0-	347 1	8379 3	Y	1767	1755 0		20	
						1944 9							
*04	60180 X	27074	-0-	-33106 B	-0-	1377 1	23039 3	Y	2416	2385 0		51	
						2658 9							
*05	62186 X	25197	-0-	-36989 B	-0-	1249 1	21554 3	Y	2176	2188 0		39	
						2394 9							
*06	21517 X	21517	-0-	-0- B	-0-	1063 1	18332 3	Y	1929	1925 0		43	
						2122 9							
*07	27962 X	12223	-0-	-15739 B	-0-	666 1	10060 3	Y	1319	1334 0		28	
						46 4							
*08	27962 X	19937	-0-	-8025 B	-0-	1140 1	16657 3	Y	1887	1876 0		39	
						64 4							
*09	27060 X	24570	-0-	-2490 B	-0-	1553 1	20634 3	Y	2048	2029 0		58	
						130 4							
*10	40563 X	40563	-0-	-0- B	-0-	2504 1	35135 3	Y	2521	2548 0		31	
						151 4							
*11	28634 X	28634	-0-	-0- B	-0-	1680 1	24440 3	Y	2175	2179 0		27	
						121 4							

HEMBY UNIT 'B' AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12830	- 18256	
06	25320 X	23511	-0-	-1809 B	-0-	947 1	18835 3	Y	3289	3261 0		109	
						111 4							
07	26164 X	24563	-0-	-1601 B	-0-	951 1	19774 3	Y	3416	3414 0		111	
						80 4							
08	23908 X	23908	-0-	-0- B	-0-	987 1	18835 3	Y	3356	3382 0		85	
						394 4							
09	23520 X	21448	-0-	-2072 B	-0-	954 1	17079 3	Y	3006	3016 0		75	
						108 4							
10	24552 X	19686	-0-	-4866 B	-0-	777 1	15601 3	Y	2915	2898 0		92	
						101 4							
11	23760 X	17457	-0-	-6303 B	-0-	627 1	14291 3	Y	2268	2285 0		75	
						44 4							

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12393	- 17330	
06	26752 X	26752	-0-	-0- B	-0-	1203 1	20928 3	Y	4201	4180 0		83	
						4621 9							
07	26319 X	26020	-0-	-299 B	-0-	1117 1	20553 3	Y	3810	3830 0		63	
						159 4							
08	26319 X	20573	-0-	-5746 B	-0-	1038 1	15924 3	Y	3046	3035 0		74	
						260 4							
09	25470 X	19536	-0-	-5934 B	-0-	1174 1	15331 3	Y	2664	2664 0		74	
						101 4							
10	26319 X	17309	-0-	-9010 B	-0-	1014 1	13791 3	Y	2225	2261 0		38	
						56 4							
11	25470 X	14790	-0-	-10680 B	-0-	897 1	11590 3	Y	1915	1932 0		21	
						196 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23520 X	14596	-0-	-8924 B	-0-	901 1	9276 3	4419 9	9276 3	Y	4017	3983 0			80
07	24304 X	12567	-0-	-11737 B	-0-	862 1	8604 3	127 4	8604 3	Y	2704	2739 0			45
08	20677 X	10293	-0-	-10384 B	-0-	730 1	7323 3	187 4	7323 3	Y	1866	1866 0			45
09	16110 X	8027	-0-	-8083 B	-0-	686 1	5964 3	59 4	2053 9	Y	1198	1210 0			33
10	15097 X	7327	-0-	-7770 B	-0-	632 1	5516 3	35 4	1318 9	Y	1040	1055 0			18
11	14610 X	6260	-0-	-8350 B	-0-	570 1	4530 3	126 4	1144 9	Y	940	948 0			10

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057															
06	26310 X	13407	-0-	-12903 B	-0-	792 1	9047 3	3568 9	9047 3	Y	3244	3223 0			64
07	24459 X	11975	-0-	-12484 B	-0-	739 1	8335 3	108 4	8335 3	Y	2539	2561 0			42
08	24459 X	10389	-0-	-14070 B	-0-	629 1	7345 3	160 4	2793 9	Y	2050	2042 0			50
09	15000 X	9155	-0-	-5845 B	-0-	635 1	6785 3	54 4	2255 9	Y	1528	1536 0			42
10	13888 X	8924	-0-	-4964 B	-0-	676 1	6664 3	37 4	1681 9	Y	1406	1424 0			24
11	13410 X	7977	-0-	-5433 B	-0-	618 1	5683 3	137 4	1547 9	Y	1399	1408 0			15

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419															
06	16230 X	7922	-0-	-8308 B	-0-	984 1	5374 3	1564 9	5374 3	Y	1422	1422 0			17
07	15593 X	7357	-0-	-8236 B	-0-	944 1	4851 3	9 4	1553 9	Y	1412	1413 0			16
08	15593 X	6160	-0-	-9433 B	-0-	877 1	3873 3	12 4	1398 9	Y	1271	1269 0			18
09	10920 X	4281	-0-	-6639 B	-0-	702 1	2569 3	6 4	1004 9	Y	913	916 0			15
10	9486 X	4501	-0-	-4985 B	-0-	673 1	2593 3	5 4	1230 9	Y	1118	1113 0			20
11	7920 X	5818	-0-	-2102 B	-0-	837 1	3366 3	12 4	1603 9	Y	1457	1456 0			21

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622															
06	35820 X	28499	-0-	-7321 B	-0-	1339 1	23191 3	3969 9	23191 3	Y	3608	3619 0			71
07	35123 X	28032	-0-	-7091 B	-0-	1240 1	22799 3	177 4	3816 9	Y	3469	3483 0			57
08	34472 X	26808	-0-	-7664 B	-0-	1093 1	22148 3	268 4	3299 9	Y	2999	2983 0			73
09	34130 X	34130	-0-	-0- B	-0-	1555 1	27260 3	133 4	5182 9	Y	4711	4653 0			131
10	34472 X	26146	-0-	-8326 B	-0-	1243 1	21087 3	70 4	3746 9	Y	3405	3477 0			59
11	28500 X	21370	-0-	-7130 B	-0-	1061 1	17387 3	229 4	2693 9	Y	2448	2480 0			27

 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

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
*12	108610 X	108610	-0-	-0- B	-0-	853 1	90886 3	Y	15337	15336	0	213	
						16871 9							
*01	106702 X	79300	-0-	-27402 B	-0-	654 1	67616 3	Y	10027	9942	0	7 1 291	
						11030 9							
*02	99818 X	57628	-0-	-42190 B	-0-	478 1	49223 3	Y	7206	7347	0	6 1 144	
						7927 9							
*03	106702 X	48268	-0-	-58434 B	-0-	1150 1	40814 3	Y	5731	5786	0	89	
						6304 9							
*04	103260 X	35265	-0-	-67995 B	-0-	721 1	30005 3	Y	4126	4145	0	70	
						4539 9							
*05	106702 X	38303	-0-	-68399 B	-0-	1760 1	31849 3	Y	4267	4258	0	79	
						4694 9							
*06	103260 X	24919	-0-	-78341 B	-0-	1307 1	21189 3	Y	2203	2247	0	35	
						2423 9							
*07	16793 X	16793	-0-	-0- B	-0-	712 1	11545 3	Y	4024	3976	0	83	
						110 4							
*08	48267 X	26061	-0-	-22206 B	-0-	1487 1	19403 3	Y	4541	4532	0	8 1 84	
						176 4							
*09	37080 X	20689	-0-	-16391 B	-0-	1554 1	15847 3	Y	2881	2933	0	32	
						119 4							
*10	38316 X	16641	-0-	-21675 B	-0-	1373 1	13178 3	Y	1787	1790	0	29	
						124 4							
11	25230 X	12981	-0-	-12249 B	-0-	1298 1	10259 3	Y	1207	1209	0	27	
						96 4							

 MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

06	65100 X	18747	-0-	-46353 B	-0-	970 1	16678 3	Y	999	997	0	22
						1099 9						
07	42501 X	16293	-0-	-26208 B	-0-	747 1	14328 3	Y	1060	1060	0	22
						52 4						
08	32829 X	17365	-0-	-15464 B	-0-	824 1	15313 3	Y	1074	1074	0	22
						47 4						
09	23430 X	21640	-0-	-1790 B	-0-	1323 1	18949 3	Y	1143	1132	0	33
						111 4						
10	24616 X	24616	-0-	-0- B	-0-	1697 1	21554 3	Y	1148	1167	0	14
						102 4						
11	18750 X	17046	-0-	-1704 B	-0-	1183 1	14812 3	Y	878	881	0	11
						85 4						

 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

06	62460 X	17042	-0-	-45418 B	-0-	902 1	14615 3	Y	1386	1386	0	22
						1525 9						
07	28582 X	12983	-0-	-15599 B	-0-	648 1	10926 3	Y	1190	1187	0	25
						100 4						
08	28582 X	12124	-0-	-16458 B	-0-	925 1	9849 3	Y	1127	1129	0	2 1 21
						110 4						
09	22140 X	10261	-0-	-11879 B	-0-	923 1	7998 3	Y	1154	1162	0	13
						71 4						
10	17608 X	8942	-0-	-8666 B	-0-	1102 1	6568 3	Y	1065	1061	0	17
						100 4						
11	17040 X	7267	-0-	-9773 B	-0-	1029 1	5202 3	Y	873	871	0	19
						76 4						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		61080 X	15690	-0-	-45390 B	-0-	1247	1	11841	3	Y	2365	2380	0		37
							2602	9								
07		45446 X	20611	-0-	-24835 B	-0-	1434	1	16732	3	Y	2018	2013	0		42
							225	4	2220	9						
08		37014 X	19058	-0-	-17956 B	-0-	1670	1	15099	3	Y	1900	1904	0	3 1	35
							199	4	2090	9						
09		29610 X	16536	-0-	-13074 B	-0-	1239	1	13532	3	Y	1518	1536	0		17
							95	4	1670	9						
10		20615 X	15132	-0-	-5483 B	-0-	1283	1	12069	3	Y	1513	1505	0		25
							116	4	1664	9						
11		19950 X	13745	-0-	-6205 B	-0-	1373	1	10672	3	Y	1454	1447	0		32
							101	4	1599	9						
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195																
06		92490 X	22130	-0-	-70360 B	-0-	966	1	18605	3	Y	2326	2344	0		34
							2559	9								
07		41137 X	20907	-0-	-20230 B	-0-	741	1	17729	3	Y	2153	2153	0		34
							69	4	2368	9						
08		36859 X	18550	-0-	-18309 B	-0-	645	1	15614	3	Y	1982	1978	0		38
							111	4	2180	9						
09		28080 X	16503	-0-	-11577 B	-0-	569	1	13941	3	Y	1763	1761	0		40
							54	4	1939	9						
10		25327 X	15216	-0-	-10111 B	-0-	539	1	12813	3	Y	1642	1647	0		35
							58	4	1806	9						
11		22140 X	14169	-0-	-7971 B	-0-	554	1	11845	3	Y	1511	1509	0		37
							108	4	1662	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592																
06		88800 X	39092	-0-	-49708 B	-0-	2125	1	34404	3	Y	2330	2351	0		37
							2563	9								
07		91760 X	37171	-0-	-54589 B	-0-	1901	1	31944	3	Y	2757	2737	0		57
							293	4	3033	9						
08		58280 X	36572	-0-	-21708 B	-0-	1993	1	31444	3	Y	2637	2641	0	4 1	49
							234	4	2901	9						
09		50520 X	30967	-0-	-19553 B	-0-	1627	1	26659	3	Y	2324	2347	0		26
							125	4	2556	9						
10		43927 X	32561	-0-	-11366 B	-0-	1815	1	28146	3	Y	2110	2101	0		35
							279	4	2321	9						
*11		41636 X	41636	-0-	-0- B	-0-	1910	1	36789	3	Y	2417	2394	0		58
							278	4	2659	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981																
06		64260 X	10511	-0-	-53749 B	-0-	803	1	6961	3	Y	2195	2199	0		36
							332	4	2415	9						
07		66402 X	10768	-0-	-55634 B	-0-	925	1	7143	3	Y	2236	2232	0		40
							240	4	2460	9						
08		15469 X	9624	-0-	-5845 B	-0-	1143	1	5660	3	Y	2408	2404	0		44
							172	4	2649	9						
09		12000 X	9832	-0-	-2168 B	-0-	949	1	6470	3	Y	2148	2149	0		43
							50	4	2363	9						
10		20776 X	20776	-0-	-0- B	-0-	1050	1	17137	3	Y	2082	2105	0		20
							299	4	2290	9						
11		10500 X	9606	-0-	-894 B	-0-	733	1	7445	3	Y	1203	1210	0		13
							105	4	1323	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	57150 X	22245	-0-	-34905 B	-0-	596	1	17258	3	Y	3992	3985	0			140
						4391	9									
07	59055 X	19977	-0-	-39078 B	-0-	843	1	15485	3	Y	3245	3236	0			149
						79	4	3570	9							
08	34968 X	20380	-0-	-14588 B	-0-	1289	1	15787	3	Y	2804	2874	0			79
						220	4	3084	9							
09	29640 X	21276	-0-	-8364 B	-0-	1068	1	17378	3	Y	2424	2467	0			36
						164	4	2666	9							
10	23591 X	18500	-0-	-5091 B	-0-	1040	1	14790	3	Y	2151	2150	0			37
						304	4	2366	9							
11	22260 X	16446	-0-	-5814 B	-0-	873	1	13403	3	Y	1856	1849	0			44
						128	4	2042	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016			TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433							
06	62730 X	23623	-0-	-39107 B	-0-	903	1	18684	3	Y	3669	3656	0			128
						4036	9									
07	64821 X	21319	-0-	-43502 B	-0-	915	1	16772	3	Y	3222	3195	0			155
						88	4	3544	9							
08	41695 X	19228	-0-	-22467 B	-0-	825	1	15133	3	Y	2847	2922	0			80
						138	4	3132	9							
09	33180 X	16589	-0-	-16591 B	-0-	588	1	13332	3	Y	2345	2390	0			35
						89	4	2580	9							
10	29388 X	15960	-0-	-13428 B	-0-	781	1	12543	3	Y	2190	2187	0			38
						227	4	2409	9							
11	23610 X	14107	-0-	-9503 B	-0-	524	1	11491	3	Y	1833	1827	0			44
						76	4	2016	9							
MAY B UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000							
06	69300 X	15305	-0-	-53995 B	-0-	673	1	12866	3	Y	1605	1619	0			24
						1766	9									
07	71610 X	13534	-0-	-58076 B	-0-	620	1	11197	3	Y	1508	1508	0			24
						58	4	1659	9							
08	71610 X	11568	-0-	-60042 B	-0-	743	1	9112	3	Y	1441	1437	0			28
						128	4	1585	9							
09	20730 X	10054	-0-	-10676 B	-0-	653	1	7763	3	Y	1433	1428	0			33
						62	4	1576	9							
10	17980 X	9479	-0-	-8501 B	-0-	604	1	7374	3	Y	1305	1311	0			27
						65	4	1436	9							
11	15300 X	9414	-0-	-5886 B	-0-	673	1	7393	3	Y	1106	1106	0			27
						131	4	1217	9							
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094							
06	83880 X	36879	-0-	-47001 B	-0-	162	1	30179	3	Y	5944	5972	0			82
						6538	9									
07	86676 X	32256	-0-	-54420 B	-0-	830	1	25992	3	Y	4848	4854	0			76
						101	4	5333	9							
08	86676 X	28540	-0-	-58136 B	-0-	953	1	23055	3	Y	3971	3971	0			76
						164	4	4368	9							
09	83880 X	24108	-0-	-59772 B	-0-	790	1	19312	3	Y	3574	3569	0			81
						75	4	3931	9							
10	54250 X	26909	-0-	-27341 B	-0-	897	1	21281	3	Y	4214	4206	0			89
						96	4	4635	9							
11	36870 X	26326	-0-	-10544 B	-0-	935	1	20592	3	Y	4197	4183	0			103
						182	4	4617	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280406	COMPL. DATE	03/21/2016	TOTAL DEPTH	12088	PERF.12343	- 17709
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	74520 X	46116	-0-	-28404 B	-0-	238 1	36261 3	Y	8743	8775 0	106	
07	77004 X	31901	-0-	-45103 B	-0-	9617 9	24195 3	Y	6655	6686 0	75	
08	77004 X	30990	-0-	-46014 B	-0-	373 1	24001 3	Y	5158	5160 0	73	
09	74520 X	26525	-0-	-47995 B	-0-	12 4	5674 9		4194	4198 0	69	
10	67332 X	23427	-0-	-43905 B	-0-	1297 1	18337 3	Y	3833	3832 0	70	
11	46110 X	21654	-0-	-24456 B	-0-	18 4	4216 9		3125	3150 0	45	
						802 1	17402 3	Y				
						12 4	3438 9					
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280467	COMPL. DATE	03/21/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12378	- 17628
06	68940 X	34448	-0-	-34492 B	-0-	191 1	26916 3	Y	6674	6704 0	81	
07	71238 X	32218	-0-	-39020 B	-0-	7341 9	25335 3	Y	5143	5166 0	58	
08	71238 X	21644	-0-	-49594 B	-0-	1213 1	5657 9		3671	3677 0	52	
09	68940 X	18480	-0-	-50460 B	-0-	13 4	16706 3	Y	3153	3153 0	52	
10	55242 X	15875	-0-	-39367 B	-0-	888 1	4038 9		2764	2766 0	50	
11	34440 X	14645	-0-	-19795 B	-0-	12 4	3468 9		2370	2386 0	34	
						579 1	12252 3	Y				
						4 4	3040 9					
						534 1	11496 3	Y				
						8 4	2607 9					
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280468	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12220	- 16561
06	41070 X	17823	-0-	-23247 B	-0-	1097 1	13437 3	Y	2990	2980 0	59	
07	42439 X	17220	-0-	-25219 B	-0-	3289 9	12789 3	Y	2887	2898 0	48	
08	42439 X	15298	-0-	-27141 B	-0-	1095 1	3176 9		2646	2630 0	64	
09	18720 X	13312	-0-	-5408 B	-0-	160 4	11250 3	Y	2284	2285 0	63	
10	18414 X	13386	-0-	-5028 B	-0-	907 1	2911 9		2132	2158 0	37	
11	17820 X	11310	-0-	-6510 B	-0-	230 4	9871 3	Y	1972	1987 0	22	
						856 1	2512 9					
						73 4	10110 3	Y				
						882 1	2345 9					
						49 4	8231 3	Y				
						746 1	2169 9					
						164 4						
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280469	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12256	- 16505
06	52950 X	17039	-0-	-35911 B	-0-	1114 1	13078 3	Y	2588	2587 0	51	
07	54715 X	14779	-0-	-39936 B	-0-	2847 9	10950 3	Y	2365	2377 0	39	
08	54715 X	12794	-0-	-41921 B	-0-	1070 1	2602 9		2116	2104 0	51	
09	23490 X	10021	-0-	-13469 B	-0-	157 4	9335 3	Y	1624	1630 0	45	
10	23219 X	9250	-0-	-13969 B	-0-	901 1	2328 9		1450	1470 0	25	
11	17040 X	7923	-0-	-9117 B	-0-	230 4	7379 3	Y	1279	1290 0	14	
						788 1	1786 9					
						68 4	6902 3	Y				
						714 1	1595 9					
						39 4	5755 3	Y				
						623 1	1407 9					
						138 4						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325						
06		48570 X	16136	-0-	-32434 B	-0-	1063 3194	1 9	11879	3	Y	2904	2893	0		58
07		50189 X	15112	-0-	-35077 B	-0-	953 139	1 4	11019	3	Y	2728	2741	0		45
08		50189 X	14401	-0-	-35788 B	-0-	847 215	1 4	10673	3	Y	2424	2410	0		59
09		20490 X	11860	-0-	-8630 B	-0-	765 66	1 4	8818	3	Y	2010	2013	0		56
10		17794 X	10983	-0-	-6811 B	-0-	803 44	1 4	8009	3	Y	1934	1957	0		33
11		16140 X	10208	-0-	-5932 B	-0-	711 156	1 4	7407	3	Y	1758	1772	0		19
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016				TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972						
*05		0	1887	-0-	1887 B	1887	20 409	1 9	1458	3	Y	372	365	0		7
*06		0	85697	-0-	85697 B	87584	795 14851	1 9	70051	3	Y	13501	13294	0		214
*07		168385 X	80801	-0-	-87584 B	-0-	915 594	1 4	67333	3	Y	10872	10862	0		224
*08		70711 X	60432	-0-	-10279 B	-0-	462 363	1 4	50920	3	Y	7897	7962	0	13 1	146
*09		68430 X	46007	-0-	-22423 B	-0-	373 176	1 4	38904	3	Y	5958	6038	0		66
*10		70711 X	40042	-0-	-30669 B	-0-	330 170	1 4	34200	3	Y	4856	4843	0		79
11		68430 X	32229	-0-	-36201 B	-0-	268 117	1 4	27482	3	Y	3965	3956	0		88
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283						
06		97050 X	47848	-0-	-49202 B	-0-	195 8124	1 9	39529	3	Y	7385	7399	0		101
07		100285 X	42218	-0-	-58067 B	-0-	181 131	1 4	34546	3	Y	6691	6687	0		105
08		100285 X	34380	-0-	-65905 B	-0-	148 191	1 4	27740	3	Y	5728	5724	0		109
09		29887 X	29887	-0-	-0- B	-0-	460 90	1 4	23624	3	Y	5194	5185	0		118
10		59799 X	33793	-0-	-26006 B	-0-	1126 121	1 4	26728	3	Y	5289	5296	0		111
11		47850 X	31109	-0-	-16741 B	-0-	1105 215	1 4	24338	3	Y	4955	4944	0		122

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	43530 X	25547	-0-	-17983 B	-0-	1364	1	22020	3	Y	1966	1982	0	31
						2163	9							
07	44981 X	22892	-0-	-22089 B	-0-	1151	1	19309	3	Y	2050	2039	0	42
						177	4	2255	9					
08	44981 X	20678	-0-	-24303 B	-0-	1103	1	17347	3	Y	1907	1911	0	35
						130	4	2098	9				3 1	
09	17499 X	17499	-0-	-0- B	-0-	901	1	14738	3	Y	1628	1645	0	18
						69	4	1791	9					
10	31403 X	17871	-0-	-13532 B	-0-	1175	1	14840	3	Y	1591	1583	0	26
						106	4	1750	9					
11	25560 X	17003	-0-	-8557 B	-0-	1395	1	13869	3	Y	1487	1480	0	33
						103	4	1636	9					
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678				
06	71490 X	32757	-0-	-38733 B	-0-	312	1	25788	3	Y	6052	6006	0	120
						6657	9							
07	73873 X	15753	-0-	-58120 B	-0-	128	1	12827	3	Y	2457	2536	0	41
						95	4	2703	9					
*08	73873 X	29798	-0-	-44075 B	-0-	1214	1	24487	3	Y	3454	3411	0	84
						298	4	3799	9					
*09	71490 X	25353	-0-	-46137 B	-0-	1326	1	20587	3	Y	3024	3024	0	84
						114	4	3326	9					
*10	33852 X	27198	-0-	-6654 B	-0-	1617	1	22218	3	Y	2975	3008	0	51
						90	4	3273	9					
11	32760 X	25573	-0-	-7187 B	-0-	1474	1	20886	3	Y	2630	2652	0	29
						320	4	2893	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	59694	-0-	59694 B	59694	472	1	49459	3	Y	8554	8381	0	159
						354	4	9409	9					
*09	102527 X	42833	-0-	-59694 B	-0-	337	1	35676	3	Y	6053	6145	0	67
						162	4	6658	9					
*10	89559 X	37087	-0-	-52472 B	-0-	309	1	31614	3	Y	4551	4544	0	74
						158	4	5006	9					
*11	86670 X	30736	-0-	-55934 B	-0-	253	1	27404	3	Y	2693	2707	0	60
						117	4	2962	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788				
06	59730 X	27840	-0-	-31890 B	-0-	1345	1	23359	3	Y	2851	2815	0	56
						3136	9							
07	61721 X	34655	-0-	-27066 B	-0-	1485	1	27245	3	Y	5194	5164	0	86
						212	4	5713	9					
*08	61721 X	37361	-0-	-24360 B	-0-	1566	1	31803	3	Y	3279	3285	0	80
						385	4	3607	9					
*09	33697 X	33697	-0-	-0- B	-0-	1777	1	29314	3	Y	2231	2249	0	62
						152	4	2454	9					
*10	34658 X	31912	-0-	-2746 B	-0-	1703	1	28211	3	Y	1730	1762	0	30
						95	4	1903	9					
11	36150 X	27287	-0-	-8863 B	-0-	1470	1	23957	3	Y	1403	1417	0	16
						317	4	1543	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										

		WELL #:	10H	RRCID ->	280526	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12571	-	17662			
06	96630	X	45831	-0-	-50799 B	-0-	172 1 7052 9	38607 3	Y	6411	6425	0	88			
07	99851	X	39571	-0-	-60280 B	-0-	155 1 126 4	33076 3	Y	5649	5648	0	89			
08	99851	X	37703	-0-	-62148 B	-0-	714 1 218 4	31063 3	Y	5189	5179	0	99			
09	96630	X	39407	-0-	-57223 B	-0-	1379 1 132 4	33709 3	Y	3806	3818	0	87			
10	58311	X	31699	-0-	-26612 B	-0-	1117 1 120 4	26516 3	Y	3587	3598	0	76			
11	45840	X	29213	-0-	-16627 B	-0-	1103 1 214 4	24255 3	Y	3310	3305	0	81			

HEMBY UNIT 'B' AC		WELL #:	1H	RRCID ->	280681	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12840	-	18448			
06	74850	X	38893	-0-	-35957 B	-0-	173 1 172 4	30463 3	Y	7350	7329	0	244			
07	77345	X	30614	-0-	-46731 B	-0-	147 1 92 4	23873 3	Y	5911	5962	0	193			
08	77345	X	26754	-0-	-50591 B	-0-	639 1 405 4	19909 3	Y	5274	5334	0	133			
09	74850	X	21925	-0-	-52925 B	-0-	902 1 102 4	16136 3	Y	4350	4374	0	109			
10	52886	X	23050	-0-	-29836 B	-0-	855 1 112 4	17259 3	Y	4385	4356	0	138			
11	38880	X	19150	-0-	-19730 B	-0-	640 1 45 4	14653 3	Y	3465	3488	0	115			

HEMBY UNIT 'B' AC		WELL #:	2H	RRCID ->	280682	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	12722	-	18171			
06	102390	X	39624	-0-	-62766 B	-0-	170 1 175 4	30977 3	Y	7547	7532	0	250			
07	105803	X	33499	-0-	-72304 B	-0-	153 1 101 4	26175 3	Y	6427	6467	0	210			
08	105803	X	31664	-0-	-74139 B	-0-	600 1 487 4	24111 3	Y	5878	5940	0	148			
09	102390	X	27460	-0-	-74930 B	-0-	1183 1 133 4	21135 3	Y	4554	4588	0	114			
10	54033	X	25341	-0-	-28692 B	-0-	978 1 128 4	19579 3	Y	4233	4213	0	134			
11	39630	X	22570	-0-	-17060 B	-0-	786 1 55 4	17851 3	Y	3525	3542	0	117			

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:	4H	RRCID ->	281072	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11945	-	15074			
06	24330	X	11870	-0-	-12460 B	-0-	606 1 2954 9	8310 3	Y	2685	2655	0	94			
07	25141	X	12106	-0-	-13035 B	-0-	778 1 93 4	8714 3	Y	2292	2267	0	119			
08	25141	X	11989	-0-	-13152 B	-0-	764 1 130 4	8919 3	Y	1978	2041	0	56			
09	24330	X	10514	-0-	-13816 B	-0-	520 1 80 4	7979 3	Y	1759	1789	0	26			
10	25141	X	10252	-0-	-14889 B	-0-	554 1 163 4	6722 3	Y	2557	2539	0	44			
11	24330	X	7305	-0-	-17025 B	-0-	440 1 65 4	5170 3	Y	1482	1491	0	35			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	10H	RRCID ->	281233	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL	DEPTH	12308	PERF.12288	- 17823					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*05		0		2397	-0-	2397	B	2397		25	1	1894	3	Y	378	371	0	7	
										62	4	416	9						
*06		0		86468	-0-	86468	B	88865		741	1	70873	3	Y	13504	13297	0	214	
										14854	9								
*07		0		77127	-0-	77127	B	165992		613	1	64277	3	Y	10611	10606	0	219	
										565	4	11672	9						
*08		0		62069	-0-	62069	B	228061		496	1	52704	3	Y	7721	7784	0	143	
										376	4	8493	9						
*09		276674	X	48613	-0-	-228061	B	-0-		425	1	41375	3	Y	6024	6100	0	67	
										187	4	6626	9						
*10		75206	X	43825	-0-	-31381	B	-0-		370	1	37387	3	Y	5347	5327	0	87	
										186	4	5882	9						
		11		72780	X	37246	-0-	-35534	B	-0-	313	1	31923	3	Y	4431	4420	0	98
										136	4	4874	9						
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID ->	281443	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL	DEPTH	12359	PERF.12246	- 19362					
*05		0		2238	-0-	2238	B	2238		23	1	1749	3	Y	424	416	0	8	
										466	9								
*06		0		89268	-0-	89268	B	91506		774	1	73271	3	Y	13839	13628	0	219	
										15223	9								
*07		0		74371	-0-	74371	B	165877		586	1	62819	3	Y	9466	9490	0	195	
										553	4	10413	9						
*08		0		59488	-0-	59488	B	225365		450	1	51077	3	Y	6906	6961	0	128	
										364	4	7597	9						
*09		270214	X	44849	-0-	-225365	B	-0-		397	1	38878	3	Y	4907	4981	0	54	
										176	4	5398	9						
*10		84413	X	38932	-0-	-45481	B	-0-		333	1	33794	3	Y	4215	4201	0	68	
										168	4	4637	9						
		11		81690	X	31874	-0-	-49816	B	-0-	276	1	27649	3	Y	3484	3475	0	77
										117	4	3832	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:	4H	RRCID ->	281503	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.12532	- 18988					
05		0		72964	-0-	72964	B	72964		304	1	58370	3	N	12125	11847	0	278	
										952	4	13338	9						
06		0		83879	-0-	83879	B	156843		290	1	67315	3	N	13631	13684	0	225	
										1280	4	14994	9						
07		0		79802	-0-	79802	B	236645		243	1	65386	3	N	12201	12208	0	218	
										752	4	13421	9						
08		0		70149	-0-	70149	B	306794		272	1	58194	3	N	10276	10307	0	187	
										379	4	11304	9						
*09		365317	X	58523	-0-	-306794	B	-0-		206	1	48504	3	Y	8823	8833	0	177	
										108	4	9705	9						
10		64201	X	56473	-0-	-7728	B	-0-		145	1	46628	3	Y	8307	8402	0	82	
										562	4	9138	9						
11		62130	X	54936	-0-	-7194	B	-0-		197	1	46035	3	Y	7654	7655	0	81	
										285	4	8419	9						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.13128	- 19291					
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

*01	0	10057	-0-	10057 B	10057	8449	2	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
*02	18634 X	8577	-0-	-10057 B	-0-	7394	2	1183	9	N	1075	1075	0			-0-
*03	29698 X	6788	-0-	-22910 B	-0-	5917	2	871	9	N	792	792	0			-0-
*04	28740 X	2582	-0-	-26158 B	-0-	84	1	583	2	N	257	230	0			27
						1632	3	283	9							
05	29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	547	448	0			126
*06	28740 X	1956	-0-	-26784 B	-0-	52	1	1675	3	N	209	306	0			27
						230	9									
07	29698 X	1088	-0-	-28610 B	-0-	29	1	927	3	N	120	126	0			21
						132	9									
08	29698 X	1151	-0-	-28547 B	-0-	27	1	978	3	N	133	140	0			15
						146	9									
09	2370 X	923	-0-	-1447 B	-0-	22	1	782	3	N	108	112	0			10
						119	9									
*10	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	30	1	1086	3	N	102	104	0			8
						112	9									
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					8

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

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

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WINDHAM A														
86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
068596														
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	14010 X	13804	-0-	-206	-0-	13177	3	627	9	N	570	353	1	496
07	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	14491	3	620	9	N	564	705	1	355
08	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	13945	3	559	9	N	508	671	1	192
09	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13545	3	427	9	N	388	352	1	228
10	16678 X	14205	-0-	-2473	-0-	13900	3	305	9	N	277	61	0	444
11	14610 X	12196	-0-	-2414	-0-	12035	3	161	9	N	146	4	0	392

BORN A														
WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	773				N	-0-			79
07	773 X	-0-	-0-	-773	-0-					N	-0-			79
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			79
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
06	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	27118	3			N	-0-	2	8	90
07	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			N	-0-	3	8	87
08	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	3			N	-0-	1	8	86
09	21390 X	19293	-0-	-2097	-0-	19293	3			N	-0-			86
10	22103 X	19404	-0-	-2699	-0-	19404	3			N	-0-			86
11	21390 X	19073	-0-	-2317	-0-	19073	3			N	-0-	1	8	85

MC CARN A														
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953														
06	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	26338	3	11	9	N	10			108
07	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	3			N	-0-			108
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			108
09	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	3			N	-0-			108
10	27218 X	13354	-0-	-13864	-0-	13289	3	65	9	N	59	59	0	108
11	26340 X	1887	-0-	-24453	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	0	108

MC CARN B														
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750														
06	3510 X	70	-0-	-3440	-0-	35	3	35	4	N	-0-			220
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	1971	3	1597	4	N	-0-			220
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	4542	3	4352	4	N	-0-			220
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	2231	3	2204	4	N	30			250
						33	9							
10	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	1642	3	1616	4	N	7	7	0	250
						8	9							
11	8610 X	745	-0-	-7865	-0-	356	3	389	4	N	-0-			250

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
06	32970 X	24451	-0-	-8519	-0-	24450	3	1	9	N	1	1	8	87
07	33325 X	31278	-0-	-2047	-0-	31276	3	2	9	N	2	2	8	87
08	30874 X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	3			N	-0-			87
09	28413 X	28413	-0-	-0-	-0-	28413	3			N	-0-			87
10	30225 X	28156	-0-	-2069	-0-	28155	3	1	9	N	1	1	8	87
11	29250 X	29077	-0-	-173	-0-	29075	3	2	9	N	2	2	8	87

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC				091138								
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KUNDE UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440 - 11520		
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	795	2	377	9	N	343	361	1	76
07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	539	3	193	9	N	175	183	1	68
08	1085 X	525	-0-	-560	-0-	313	3	212	9	N	193	182	1	79
09	1170 X	448	-0-	-722	-0-	269	3	179	9	N	163	176	1	66
10	1209 X	588	-0-	-621	-0-	410	3	178	9	N	162	173	1	55
11	1170 X	332	-0-	-838	-0-	332	3			N	-0-			55

BORDOVSKY A7		WELL #:		1	RRCID ->	247044	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12888 - 18204		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			128
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			128
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			128
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			128
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-			128
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	1			N	-0-			128

KUNDE UNIT A		WELL #:		G 3	RRCID ->	249741	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11800 - 14405		
06	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	237	1	16756	2	N	5134	5190	1	177
						5647	9							
07	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	230	1	13118	3	N	3594	3594	1	177
						3953	9							
08	17794 X	14413	-0-	-3381	-0-	299	1	10841	3	N	2975	3089	1	63
						3273	9							
09	17220 X	15194	-0-	-2026	-0-	414	1	11359	3	N	3110	3062	1	111
						3421	9							
10	17794 X	14223	-0-	-3571	-0-	275	1	10757	3	N	2901	2733	1	279
						3191	9							
11	17220 X	10708	-0-	-6512	-0-	235	1	8218	3	N	2050	2192	1	137
						2255	9							

MARLENE OLSON		WELL #:		1	RRCID ->	251511	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12094 - 12310		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15														

LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254301	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11553	PERF.	11789 - 16593		
06	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			99
07	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			99
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	172	1	48
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2541	2	361	9	N	78
07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1961	3	185	9	N	72
08		2852 X	2374	-0-	-478	-0-	1970	3	404	9	N	80
09		2910 X	2101	-0-	-809	-0-	1759	3	342	9	N	47
10		3007 X	2247	-0-	-760	-0-	2034	3	213	9	N	59
11		2910 X	2414	-0-	-496	-0-	2019	3	395	9	N	60

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787												
06		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	178	1	2344	2	N	290
*07		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	421	9	12	1	N	240
*08		2604 X	2432	-0-	-172	-0-	143	9	2210	3	N	267
*09		2940 X	1881	-0-	-1059	-0-	2210	3	222	9	N	289
10		3038 X	3006	-0-	-32	-0-	1673	3	208	9	N	343
11		2940 X	2718	-0-	-222	-0-	2751	3	255	9	N	273
							13	1	2378	3	N	
							327	9				

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314												
06		9600 X	6721	-0-	-2879	-0-	55	1	5215	2	N	94
07		9920 X	6801	-0-	-3119	-0-	1451	9	163	1	N	198
08		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	909	9	403	1	N	280
09		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	1291	9	199	1	N	92
10		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	199	1	4975	3	N	77
11		6120 X	4877	-0-	-1243	-0-	986	9	231	1	N	92
							1183	9	294	1	N	
							616	9	3967	3	N	

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903												
06		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	8	1	4201	2	N	173
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	871	9	29	1	N	194
08		4991 X	2485	-0-	-2506	-0-	1003	9	1955	3	N	129
09		5070 X	1605	-0-	-3465	-0-	1168	3	530	9	N	160
10		5394 X	94	-0-	-5300	-0-	94	3	437	9	N	160
11		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	160

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
06		2040 X	290	-0-	-1750	-0-	290	2			N	247
07		1612 X	222	-0-	-1390	-0-	222	3			N	247
08		1612 X	694	-0-	-918	-0-	488	3	206	9	N	254
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	254
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	254
11		660 X	374	-0-	-286	-0-	374	3			N	254

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4330	-0-	-710	-0-	3585	2	745	9	N	677	729	1	398
*07	5053 X	3883	-0-	-1170	-0-	11	1	3066	3	N	733	722	1	409
						806	9							
*08	5053 X	4822	-0-	-231	-0-	3780	3	1042	9	N	947	901	1	455
*09	4770 X	3564	-0-	-1206	-0-	2790	3	774	9	N	704	893	1	266
10	4619 X	4325	-0-	-294	-0-	3391	3	934	9	N	849	722	1	393
11	4680 X	3628	-0-	-1052	-0-	88	1	2799	3	N	674	929	1	138
						741	9							

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
06	7770 X	4417	-0-	-3353	-0-	572	1	3238	2	N	552	535	1	176
						607	9							
07	6324 X	3952	-0-	-2372	-0-	526	1	3039	3	N	352	347	1	181
						387	9							
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	523	1	2745	3	N	551	526	1	206
						606	9							
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	545	1	2455	3	N	272	351	1	127
						299	9							
10	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	551	1	2192	3	N	-0-			127
11	3180 X	3173	-0-	-7	-0-	570	1	2159	3	N	404	367	1	164
						444	9							

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	8	1			N	-0-			153
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			153
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			153
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			153
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912														
06	6210 X	4390	-0-	-1820	-0-	3841	2	549	9	N	499	524	1	103
07	6417 X	4394	-0-	-2023	-0-	3929	3	465	9	N	423	363	1	163
08	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	3751	3	597	9	N	543	543	1	163
09	4500 X	4167	-0-	-333	-0-	3573	3	594	9	N	540	528	1	175
10	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	4192	3	403	9	N	366	363	1	178
11	4380 X	3961	-0-	-419	-0-	3394	3	567	9	N	515	535	1	158

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
06	4980 X	1697	-0-	-3283	-0-	743	3	954	9	N	867	897	1	148
*07	5146 X	1496	-0-	-3650	-0-	5	1	702	3	N	717	714	1	151
						789	9							
*08	12648 X	1326	-0-	-11322	-0-	532	3	794	9	N	722	723	1	150
*09	3150 X	662	-0-	-2488	-0-	38	1	624	9	N	567	550	1	167
*10	1767 X	771	-0-	-996	-0-	57	3	714	9	N	649	716	1	100
11	1710 X	1433	-0-	-277	-0-	737	3	696	9	N	633	553	1	180

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	4843	2	729	9	N	663	705	1	78
07	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4638	3	457	9	N	415	363	1	130
08	5673 X	4912	-0-	-761	-0-	4358	3	554	9	N	504	545	1	89
09	5490 X	4432	-0-	-1058	-0-	3985	3	447	9	N	406	366	1	129
10	5673 X	4667	-0-	-1006	-0-	4056	3	611	9	N	555	551	1	133
11	5490 X	4335	-0-	-1155	-0-	3994	3	341	9	N	310	363	1	80

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11520 X	10495	-0-	-1025	-0-	18	1	10091	2	N	351	358	1	78
07	11811 X	10232	-0-	-1579	-0-	386	9	9685	3	N	170	164	1	84
08	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	187	9	9920	3	N	446	365	1	165
09	10590 X	9804	-0-	-786	-0-	235	1	9024	3	N	297	349	1	113
10	10850 X	10472	-0-	-378	-0-	491	9	9058	3	N	343	360	1	96
11	10500 X	9937	-0-	-563	-0-	453	1	8762	3	N	348	362	1	82
						327	9							
						1037	1							
						377	9							
						792	1							
						383	9							
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	139	1	2755	2	N	536	540	1	101
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	590	9	3552	3	N	605	532	1	174
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	77	1	3111	3	N	525	548	1	151
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	666	9	2425	3	N	671	728	1	94
*10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	202	1	2492	3	N	594	547	1	141
11	2670 X	2241	-0-	-429	-0-	578	9	1211	3	N	524	546	1	119
						539	1							
						738	9							
						653	9							
						454	1							
						576	9							
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	2270	1	4595	2	N	602	516	1	259
*07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	662	9	4347	3	N	538	521	1	276
*08	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	2371	1	5218	3	N	431	361	1	346
*09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	592	9	4288	3	N	482	539	1	289
*10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	2483	1	1415	3	N	694	537	1	446
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	474	9	870	3	N	605	722	1	329
						2313	1							
						530	9							
						2208	1							
						763	9							
						2213	1							
						666	9							
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
06	2730 X	2071	-0-	-659	-0-	131	1	1139	3	N	728	732	1	166
*07	2821 X	1734	-0-	-1087	-0-	801	9	975	3	N	556	541	1	181
*08	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	147	1	1107	3	N	766	728	1	219
*09	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	612	9	934	3	N	727	721	1	225
*10	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	218	1	1209	3	N	681	730	1	176
*11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	843	9	1115	3	N	683	297	0	194
						275	1					368	1	
						800	9							
						406	1							
						749	9							
						248	1							
						751	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207													
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			AMT CODE	AMT CODE	
06	7650 X	7639	-0-	-11	-0-	1581 1	4802 2	1142	N	1142	1097 1		200
						1256 9							
*07	7998 X	6115	-0-	-1883	-0-	1444 1	4029 3	584	N	584	548 1		236
						642 9							
*08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1973 1	3573 3	783	N	783	726 1		293
						861 9							
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1860 1	3332 3	651	N	651	723 1		221
						716 9							
*10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1360 1	3956 3	743	N	743	739 1		225
						817 9							
*11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1376 1	3641 3	766	N	766	735 1		256
						843 9							
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606													
06	3540 X	2870	-0-	-670	-0-	85 1	1975 2	736	N	736	707 1		246
						810 9							
*07	3658 X	2929	-0-	-729	-0-	267 1	1666 3	905	N	905	906 1		245
						996 9							
*08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	275 1	1697 3	661	N	661	726 1		180
						727 9							
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1012 1	704 3	740	N	740	729 1		191
						814 9							
*10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2514 1	1034 9	940	N	940	910 1		221
						321 1	912 3	724	N	724	737 1		208
11	2100 X	2029	-0-	-71	-0-	796 9							
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741													
06	5310 X	4255	-0-	-1055	-0-	3089 2	1166 9	1060	N	1060	1060 0		146
*07	5487 X	4078	-0-	-1409	-0-	3052 3	1026 9	933	N	933	755 0	181 1	143
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	24 1	2760 3	884	N	884	914 1		113
						972 9							
*09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2517 3	1271 9	1155	N	1155	957 0	185 1	126
*10	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	1442 3	627 9	570	N	570	570 0		126
*11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	101 1	8512 3	953	N	953	953 0		126
						1048 9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950													
06	10440 X	9915	-0-	-525	-0-	9493 2	422 9	384	N	384	384 0		128
07	10416 X	10082	-0-	-334	-0-	9655 3	427 9	388	N	388	388 0		128
08	10447 X	9759	-0-	-688	-0-	9351 3	408 9	371	N	371	371 0		128
09	10110 X	9688	-0-	-422	-0-	9280 3	408 9	371	N	371	371 0		128
10	10447 X	9736	-0-	-711	-0-	9327 3	409 9	372	N	372	372 0		128
11	9930 X	9259	-0-	-671	-0-	8866 3	393 9	357	N	357	357 0		128
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933													
06	7380 X	6184	-0-	-1196	-0-	280 1	4949 2	868	N	868	548 1		561
						955 9							
07	7626 X	6343	-0-	-1283	-0-	234 1	5718 3	355	N	355	725 1		191
						391 9							
08	7316 X	7100	-0-	-216	-0-	171 1	5704 3	1114	N	1114	1093 1		212
						1225 9							
09	6990 X	6498	-0-	-492	-0-	238 1	5135 3	1023	N	1023	911 1		324
						1125 9							
10	7099 X	6904	-0-	-195	-0-	264 1	5683 3	870	N	870	920 1		274
						957 9							
11	6870 X	6251	-0-	-619	-0-	136 1	5277 3	762	N	762	727 1		309
						838 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
OWENS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263546	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13389	- 18365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6540 X	5801	-0-	-739	-0-	322 1	4189 3	N	1173	1281 1		205
							1290 9						
*07		6386 X	5826	-0-	-560	-0-	353 1	4312 3	N	1055	1080 1		180
							1161 9						
*08		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	316 1	4569 3	N	1066	1093 1		153
							1173 9						
*09		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	340 1	4040 3	N	1099	1078 1		174
							1209 9						
*10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	425 1	3965 3	N	1255	1277 1		152
							1381 9						
*11		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	371 1	3744 3	N	1264	297 0	736 1	383
							1390 9						

F. MALEK UNIT M		WELL #:		1	RRCID ->	263578	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12546	- 17746	
06		6390 X	5566	-0-	-824	-0-	296 1	4137 2	N	1030	911 1		413
							1133 9						
07		6603 X	884	-0-	-5719	-0-	336 1	299 3	N	226	527 1		112
							249 9						
08		6603 X	16	-0-	-6587	-0-	16 1		N	-0-			112
09		5850 X	133	-0-	-5717	-0-	133 1		N	-0-			112
10		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	160 1	8653 3	N	1358	1281 1		189
							1494 9						
*11		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	180 1	5071 3	N	1205	1261 1		133
							1326 9						

GONZALES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263685	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11877	PERF.12107	- 16365	
06		8430 X	6511	-0-	-1919	-0-	5543 2	968 9	N	880	895 1		57
07		8711 X	6317	-0-	-2394	-0-	5308 3	1009 9	N	917	901 1		73
08		7564 X	6057	-0-	-1507	-0-	5086 3	971 9	N	883	902 1		54
09		7110 X	5427	-0-	-1683	-0-	4592 3	835 9	N	759	724 1		89
10		6944 X	5450	-0-	-1494	-0-	4663 3	787 9	N	715	710 1		94
11		6510 X	4596	-0-	-1914	-0-	3813 3	783 9	N	712	719 1		87

A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263785	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13394	- 17984	
06		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	9 1	7160 3	N	1027	1027 0		203
							1130 9						
*07		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	11 1	6938 3	N	939	939 0		203
							1033 9						
*08		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	99 1	7006 3	N	1149	848 0	184 1	320
							1264 9						
*09		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	99 1	6448 3	N	990	990 0		320
							1089 9						
*10		7812 X	7343	-0-	-469	-0-	52 1	6377 3	N	831	355 0	550 1	246
							914 9						
11		7560 X	7056	-0-	-504	-0-	59 1	5971 3	N	933	920 1		259
							1026 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	448	1	9167	2	N	723	723	0	127
							795	9							
07		12307 X	10279	-0-	-2028	-0-	463	1	9037	3	N	708	708	0	127
							779	9							
08		10168 X	9670	-0-	-498	-0-	432	1	8501	3	N	670	670	0	127
							737	9							
09		9840 X	9023	-0-	-817	-0-	514	1	7810	3	N	635	635	0	127
							699	9							
10		10168 X	9096	-0-	-1072	-0-	372	1	8002	3	N	656	656	0	127
							722	9							
11		9840 X	8622	-0-	-1218	-0-	305	1	7621	3	N	633	633	0	127
							696	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761															
06		11010 X	9797	-0-	-1213	-0-	215	1	8152	2	N	1300	1300	0	238
							1430	9							
07		11284 X	9897	-0-	-1387	-0-	214	1	8216	3	N	1334	1334	0	238
							1467	9							
08		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	145	1	7934	3	N	1293	1293	0	238
							1422	9							
09		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	323	1	7387	3	N	1264	1157	0	162
							1390	9				183	1		
10		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	265	1	7483	3	N	1233	1233	0	162
							1356	9							
11		8640 X	8601	-0-	-39	-0-	49	1	7237	3	N	1195	1195	0	162
							1315	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A															
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-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047															
06		8790 X	7801	-0-	-989	-0-	4	1	7181	2	N	560	550	1	98
							616	9							
07		8773 X	8098	-0-	-675	-0-	363	1	7089	3	N	587	539	1	146
							646	9							
08		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	344	1	7853	3	N	522	542	1	126
							574	9							
09		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	210	1	7479	3	N	520	531	1	115
							572	9							
10		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8369	3	N	577	541	1	151
							635	9							
*11		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	4	1	8807	3	N	383	367	1	167
							421	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	348	1	9099	2	N	2421	543
							2663	9					
*07		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	383	1	6950	3	N	1685	437
							1854	9					
*08		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	409	1	6549	3	N	1566	216
							1723	9					
*09		11910 X	8615	-0-	-3295	-0-	408	1	6382	3	N	1659	240
							1825	9					
*10		12307 X	9587	-0-	-2720	-0-	402	1	6998	3	N	1988	210
							2187	9					
11		11910 X	7628	-0-	-4282	-0-	319	1	5761	3	N	1407	158
							1548	9					
SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327													
06		9810 X	7536	-0-	-2274	-0-	173	1	5915	2	N	1316	110
							1448	9					
*07		10137 X	402	-0-	-9735	-0-	189	1	163	3	N	45	110
							50	9					
*08		7378 X	320	-0-	-7058	-0-	320	1			N	-0-	110
							391	1			N	-0-	110
*09		7140 X	391	-0-	-6749	-0-	391	1			N	-0-	110
							444	1	12277	3	N	3105	323
*10		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	3416	9					
							538	1	7570	3	N	1989	309
*11		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	2188	9					
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426													
06		13530 X	11353	-0-	-2177	-0-	426	1	10442	2	N	441	338
							485	9					
*07		13888 X	11900	-0-	-1988	-0-	566	1	11334	3	N	-0-	153
							407	1	10950	3	N	376	166
08		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	414	9					
							288	1	10277	3	N	182	166
							200	9					
09		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	223	1	9909	3	N	302	105
							332	9					
10		11005 X	10464	-0-	-541	-0-	47	1	9614	3	N	175	102
							193	9					
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468													
06		9330 X	7453	-0-	-1877	-0-	6570	2	883	9	N	803	86
							7798	3	911	9	N	828	86
07		9362 X	8709	-0-	-653	-0-	35	1	7277	3	N	848	86
							933	9					
08		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	136	1	6487	3	N	767	86
							844	9					
09		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	6628	3	859	9	N	781	86
							6121	3	807	9	N	734	86
10		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-							
*11		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	268755	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12344	- 18482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6810 X	6475	-0-	-335	-0-	1	1	5690	2	N	713	730	1		244
						784	9								
*07	7037 X	6312	-0-	-725	-0-	4	1	5487	3	N	746	734	1		256
						821	9								
*08	7037 X	5920	-0-	-1117	-0-	5111	3	809	9	N	735	732	1		259
*09	6810 X	6169	-0-	-641	-0-	5	1	5390	3	N	704	728	1		235
						774	9								
10	7006 X	6052	-0-	-954	-0-	23	1	5528	3	N	455	369	1		321
						501	9								
11	6480 X	5647	-0-	-833	-0-	64	1	4810	3	N	703	899	1		125
						773	9								

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268756	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	12519	PERF.12845	- 17772				
06	14130 X	9205	-0-	-4925	-0-	17	1	8212	2	N	887	701	0	178	1	182
						976	9									
07	13237 X	9966	-0-	-3271	-0-	24	1	8924	3	N	925	925	0			182
						1018	9									
08	9982 X	9532	-0-	-450	-0-	21	1	8510	3	N	910	910	0			182
						1001	9									
09	9660 X	8489	-0-	-1171	-0-	6	1	7560	3	N	839	839	0			182
						923	9									
10	9982 X	8390	-0-	-1592	-0-	4	1	7456	3	N	845	845	0			182
						930	9									
11	9630 X	6776	-0-	-2854	-0-	9	1	5990	3	N	706	706	0			182
						777	9									

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	268789	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12862	- 17158				
06	8340 X	6574	-0-	-1766	-0-	5846	2	728	9	N	662	662	0			236
07	8246 X	7088	-0-	-1158	-0-	6382	3	706	9	N	642	642	0			236
08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5193	3	601	9	N	546	546	0			236
09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5312	3	690	9	N	627	627	0			236
10	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5382	3	763	9	N	694	694	0			236
*11	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	84	1	5074	3	N	690	690	0			236
						759	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	268796	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12902	- 17516				
06	31500 X	27219	-0-	-4281	-0-	400	1	25093	2	N	1569	1093	1			882
						1726	9									
07	31434 X	25720	-0-	-5714	-0-	458	1	24005	3	N	1143	1628	1			397
						1257	9									
08	26660 X	24691	-0-	-1969	-0-	524	1	22498	3	N	1517	1275	1			639
						1669	9									
09	25800 X	22619	-0-	-3181	-0-	347	1	20930	3	N	1220	1083	1			776
						1342	9									
10	26660 X	22595	-0-	-4065	-0-	407	1	21085	3	N	1003	1274	1			505
						1103	9									
11	25800 X	21593	-0-	-4207	-0-	447	1	19615	3	N	1392	1478	1			419
						1531	9									

BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268797	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12691	- 17203				
06	13290 X	11845	-0-	-1445	-0-	11165	2	680	9	N	618	618	0			205
07	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	14537	3	866	9	N	787	787	0			205
08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13086	3	796	9	N	724	724	0			205
09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12005	3	802	9	N	729	729	0			205
10	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12299	3	818	9	N	744	744	0			205
*11	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	11456	3	836	9	N	760	760	0			205

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	16560 X	14954	-0-	-1606	-0-	110	1	14383	2	N	419	419 0	109
07	17329 X	13503	-0-	-3826	-0-	461	9	12723	3	N	512	360 0 177 1	84
08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	217	1	13063	3	N	366	366 0	84
09	13140 X	12429	-0-	-711	-0-	563	9	11828	3	N	328	328 0	84
10	13578 X	13227	-0-	-351	-0-	240	1	12461	3	N	474	474 0	84
11	13140 X	11872	-0-	-1268	-0-	361	9	11310	3	N	466	466 0	84
						245	1						
						521	9						
						49	1						
						513	9						
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708													
06	17490 X	11691	-0-	-5799	-0-	333	1	9176	2	N	1984	1984 0	353
*07	15841 X	11345	-0-	-4496	-0-	2182	9	9005	3	N	1746	848 0 725 1	526
*08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	419	1	8430	3	N	1683	499 0 1270 1	440
*09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	1921	9	8129	3	N	1567	43 0 1445 1	519
*10	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	491	1	8027	3	N	1765	1829 1	455
*11	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	1851	9	7522	3	N	1531	423 0 1094 1	469
						575	1						
						1724	9						
						649	1						
						1942	9						
						476	1						
						1684	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709													
06	6810 X	5161	-0-	-1649	-0-	4322	2	839	9	N	763	106 0 541 1	296
*07	5921 X	5696	-0-	-225	-0-	4715	3	981	9	N	892	915 1	273
*08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4630	3	743	9	N	675	53 0 731 1	164
*09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	144	1	4149	3	N	987	919 1	232
*10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	1086	9	4167	3	N	802	732 1	302
11	4920 X	4906	-0-	-14	-0-	200	1	4055	3	N	629	729 1	202
						882	9						
						159	1						
						692	9						
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452													
06	22410 X	10012	-0-	-12398	-0-	1	1	7855	2	N	1960	1740 0 183 1	226
07	20088 X	7406	-0-	-12682	-0-	2156	9	1462	9	N	1329	1329 0	226
08	9486 X	5433	-0-	-4053	-0-	5944	3	4558	3	N	792	414 0 350 1	254
09	9180 X	4793	-0-	-4387	-0-	4	1	868	9	N	789	101 0 730 1	212
10	9486 X	7438	-0-	-2048	-0-	871	9	1416	9	N	1287	574 0 722 1	203
11	9180 X	7404	-0-	-1776	-0-	3925	3	6053	3	N	1103	1103 0	203
						6022	3						
						138	1						
						1213	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		48690 X	42253	-0-	-6437	-0-	40665	2	1588	9	N	1444	1444	0		89
07		50034 X	44836	-0-	-5198	-0-	43238	3	1598	9	N	1453	1453	0		89
08		48112 X	42954	-0-	-5158	-0-	41513	3	1441	9	N	1310	1310	0		89
09		46560 X	40957	-0-	-5603	-0-	39608	3	1349	9	N	1226	1226	0		89
10		44826 X	41298	-0-	-3528	-0-	17	1	39941	3	N	1218	1218	0		89
							1340	9								
11		43380 X	38404	-0-	-4976	-0-	45	1	37079	3	N	1164	1164	0		89
							1280	9								

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193																
06		10560 X	9427	-0-	-1133	-0-	256	1	7820	2	N	1228	1228	0		221
							1351	9								
07		10726 X	9314	-0-	-1412	-0-	479	1	7448	3	N	1261	1261	0		221
							1387	9								
08		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	876	1	6992	3	N	1216	1216	0		221
							1338	9								
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	2068	1	5390	3	N	1128	1128	0		221
							1241	9								
10		8246 X	8239	-0-	-7	-0-	1483	1	5538	3	N	1107	1107	0		221
							1218	9								
*11		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	848	1	6034	3	N	1039	1039	0		221
							1143	9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613																
06		18360 X	15463	-0-	-2897	-0-	446	1	12866	2	N	1955	1464	1		725
							2151	9								
07		18166 X	14994	-0-	-3172	-0-	435	1	13089	3	N	1336	1822	1		239
							1470	9								
08		14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	402	1	12741	3	N	1613	1645	1		207
							1774	9								
09		14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	277	1	12011	3	N	2018	1838	1		387
							2220	9								
10		13950 X	13720	-0-	-230	-0-	268	1	12034	3	N	1289	1466	1		210
							1418	9								
11		13500 X	13347	-0-	-153	-0-	40	1	11733	3	N	1431	1476	1		165
							1574	9								

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428																
06		9000 X	7168	-0-	-1832	-0-	186	1	5520	2	N	1329	1329	0		168
							1462	9								
*07		9021 X	7399	-0-	-1622	-0-	250	1	5757	3	N	1265	1265	0		168
							1392	9								
*08		6913 X	5639	-0-	-1274	-0-	279	1	4148	3	N	1102	1102	0		168
							1212	9								
*09		6690 X	5593	-0-	-1097	-0-	257	1	4004	3	N	1211	944	0	183 1	252
							1332	9								
*10		6913 X	5983	-0-	-930	-0-	303	1	4008	3	N	1520	1520	0		252
							1672	9								
11		6690 X	5062	-0-	-1628	-0-	313	1	3276	3	N	1339	1339	0		252
							1473	9								

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618																
06		8490 X	6744	-0-	-1746	-0-	5175	2	1569	9	N	1426	1426	0		177
*07		8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	5345	3	1689	9	N	1535	1329	0	177 1	206
*08		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	5469	3	1623	9	N	1475	1475	0		206
*09		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	5438	3	1294	9	N	1176	1091	0	181 1	110
*10		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7315	3	1777	9	N	1615	1615	0		110
*11		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	6241	3	1559	9	N	1417	1417	0		110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		17370 X	14821	-0-	-2549	-0-	282	1	12535	2	N	1822	1822	0		194
							2004	9								
07		17422 X	14560	-0-	-2862	-0-	311	1	12295	3	N	1776	1776	0		194
							1954	9								
08		14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	319	1	11898	3	N	1751	1751	0		194
							1926	9								
09		13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	369	1	11269	3	N	1585	1585	0		194
							1744	9								
10		13237 X	12906	-0-	-331	-0-	318	1	10792	3	N	1633	1633	0		194
							1796	9								
11		12810 X	12411	-0-	-399	-0-	322	1	10306	3	N	1621	1621	0		194
							1783	9								
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052																
06		46650 X	41150	-0-	-5500	-0-	42	1	37789	2	N	3017	3017	0		279
							3319	9								
07		46283 X	40832	-0-	-5451	-0-	28	1	37516	3	N	2989	2989	0		279
							3288	9								
08		42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	56	1	39509	3	N	3054	3054	0		279
							3359	9								
09		40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	67	1	37634	3	N	2849	2849	0		279
							3134	9								
10		40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	37217	3	3108	9	N	2825	2825	0		279
							34773	3	2897	9	N	2634	2634	0		279
11		38010 X	37670	-0-	-340	-0-										
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143																
06		14610 X	11657	-0-	-2953	-0-	121	1	9819	2	N	1561	1561	0		154
							1717	9								
07		13640 X	11276	-0-	-2364	-0-	168	1	9562	3	N	1405	1195	0	182 1	182
							1546	9								
08		11067 X	11027	-0-	-40	-0-	164	1	9370	3	N	1357	1357	0		182
							1493	9								
09		10710 X	8625	-0-	-2085	-0-	152	1	7072	3	N	1274	1274	0		182
							1401	9								
10		11067 X	7852	-0-	-3215	-0-	169	1	6263	3	N	1291	1291	0		182
							1420	9								
11		10710 X	9386	-0-	-1324	-0-	109	1	7813	3	N	1331	1331	0		182
							1464	9								
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
		*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
		*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7020 X	5795	-0-	-1225	-0-	135	1	5024	2	N	578	359	1	444
07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	636	9	5311	3	N	377	548	1	273
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	415	9	5084	3	N	364	368	1	269
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	208	1	4710	3	N	322	368	1	223
10	5301 X	4764	-0-	-537	-0-	400	9	3901	3	N	440	356	1	307
*11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	374	1	7476	3	N	507	548	1	266
						354	9							
						484	9							
						345	1							
						558	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449														
06	21330 X	17591	-0-	-3739	-0-	323	1	15783	2	N	1350	1168	0	231
07	21762 X	17544	-0-	-4218	-0-	1485	9	15505	3	N	1775	1775	0	231
08	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	86	1	1948	9	N	1771	1771	0	231
09	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	1953	9	1858	9	N	1689	1689	0	231
10	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	14987	3	14720	3	N	1746	1746	0	231
11	16080 X	15633	-0-	-447	-0-	1	1	1802	9	N	1638	1638	0	231
						1921	9							
						13831	3							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396														
06	23400 X	19545	-0-	-3855	-0-	498	1	18433	2	N	558	360	1	334
07	23343 X	19355	-0-	-3988	-0-	614	9	18478	3	N	342	546	1	130
08	19871 X	18777	-0-	-1094	-0-	501	1	17919	3	N	343	365	1	108
09	19230 X	17895	-0-	-1335	-0-	376	9	17071	3	N	352	363	1	97
10	19871 X	18109	-0-	-1762	-0-	481	1	17234	3	N	368	361	1	104
11	19230 X	17099	-0-	-2131	-0-	377	9	16179	3	N	422	365	1	161
						437	1							
						387	9							
						470	1							
						405	9							
						456	1							
						464	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
06	22080 X	16159	-0-	-5921	-0-	60	1	14201	2	N	1725	1536	0	52
07	23870 X	23870	-0-	-0-	-0-	1898	9	21533	3	N	2122	2122	0	52
08	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	3	1	20017	3	N	1913	1913	0	52
09	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	2334	9	1881	9	N	1710	1710	0	52
10	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	2	1	16913	3	N	1710	1710	0	52
*11	16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	2104	9	14857	3	N	1577	1577	0	52
						17377	3							
						70	1							
						1881	9							
						217	1							
						1735	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
06	42000 X	35417	-0-	-6583	-0-	33600	2	1817	9	N	1652	1466	0	192
07	41261 X	34558	-0-	-6703	-0-	32799	3	1759	9	N	1599	1599	0	192
08	36518 X	32000	-0-	-4518	-0-	30450	3	1550	9	N	1409	1409	0	192
09	35340 X	31808	-0-	-3532	-0-	30203	3	1605	9	N	1459	1459	0	192
10	36518 X	30835	-0-	-5683	-0-	29439	3	1396	9	N	1269	1269	0	192
11	35340 X	28185	-0-	-7155	-0-	26863	3	1322	9	N	1202	848	0	190

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15210 X	10111	-0-	-5099	-0-	305	1	8417	2	N	1263	909	1	582
						1389	9							
07	15221 X	9533	-0-	-5688	-0-	496	1	8175	3	N	784	1089	1	277
						862	9							
08	9486 X	9319	-0-	-167	-0-	578	1	7972	3	N	699	722	1	254
						769	9							
09	9180 X	8932	-0-	-248	-0-	322	1	7595	3	N	923	917	1	260
						1015	9							
10	9486 X	8985	-0-	-501	-0-	188	1	7746	3	N	955	917	1	298
						1051	9							
11	9180 X	8271	-0-	-909	-0-	279	1	7113	3	N	799	727	1	370
						879	9							

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
06	26910 X	24963	-0-	-1947	-0-	505	1	23347	2	N	1010	731	1	568
						1111	9							
07	27063 X	23294	-0-	-3769	-0-	724	1	21835	3	N	668	897	1	339
						735	9							
08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	931	1	20030	3	N	801	731	1	409
						881	9							
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	804	1	17305	3	N	354	548	1	215
						389	9							
10	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	915	1	19350	3	N	755	732	1	238
						831	9							
11	17700 X	17057	-0-	-643	-0-	852	1	15654	3	N	501	549	1	190
						551	9							

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
06	36570 X	36285	-0-	-285	-0-	34526	2	1759	9	N	1599	1599	0	162
07	39246 X	35629	-0-	-3617	-0-	33850	3	1779	9	N	1617	1426	0	171
08	42315 X	35184	-0-	-7131	-0-	33557	3	1627	9	N	1479	1479	0	171
09	40950 X	33551	-0-	-7399	-0-	31919	3	1632	9	N	1484	1484	0	171
10	42315 X	30482	-0-	-11833	-0-	28925	3	1557	9	N	1415	1415	0	171
11	36300 X	28396	-0-	-7904	-0-	26810	3	1586	9	N	1442	1271	0	163

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
06	24390 X	18342	-0-	-6048	-0-	17437	2	905	9	N	823	553	1	422
07	24211 X	17647	-0-	-6564	-0-	17153	3	494	9	N	449	720	1	151
08	18290 X	17190	-0-	-1100	-0-	16587	3	603	9	N	548	551	1	148
09	17700 X	16571	-0-	-1129	-0-	16145	3	426	9	N	387	366	1	169
10	18290 X	16683	-0-	-1607	-0-	15997	3	686	9	N	624	550	1	243
11	17700 X	15179	-0-	-2521	-0-	14884	3	295	9	N	268	365	1	146

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
06	35250 X	30652	-0-	-4598	-0-	4	1	28405	2	N	2039	1651	0	127
						2243	9							
07	36425 X	28168	-0-	-8257	-0-	90	1	26187	3	N	1719	1719	0	127
						1891	9							
08	30287 X	26285	-0-	-4002	-0-	114	1	24235	3	N	1760	1760	0	127
						1936	9							
09	29310 X	20095	-0-	-9215	-0-	45	1	18289	3	N	1601	1601	0	127
						1761	9							
10	30287 X	14926	-0-	-15361	-0-	2	1	13307	3	N	1470	1470	0	127
						1617	9							
11	29310 X	11438	-0-	-17872	-0-	8	1	9967	3	N	1330	1330	0	127
						1463	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		23490 X	22348	-0-	-1142	-0-	281	1	19250	2	N	2561	1804	1	918
							2817	9							
07		23684 X	21866	-0-	-1818	-0-	300	1	19406	3	N	1964	2339	1	543
							2160	9							
08		21235 X	20557	-0-	-678	-0-	310	1	17795	3	N	2229	2166	1	606
							2452	9							
09		20550 X	18930	-0-	-1620	-0-	320	1	16259	3	N	2137	2353	1	390
							2351	9							
10		21235 X	17521	-0-	-3714	-0-	359	1	15543	3	N	1472	1641	1	221
							1619	9							
11		20550 X	16617	-0-	-3933	-0-	360	1	14244	3	N	1830	1844	1	207
							2013	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911															
06		13800 X	9454	-0-	-4346	-0-	139	1	7740	2	N	1432	1432	0	52
							1575	9							
07		12338 X	9390	-0-	-2948	-0-	160	1	7681	3	N	1408	1408	0	52
							1549	9							
08		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	105	1	7201	3	N	1293	1293	0	52
							1422	9							
09		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	111	1	6795	3	N	1242	1242	0	52
							1366	9							
10		8525 X	7991	-0-	-534	-0-	70	1	6576	3	N	1223	1223	0	52
							1345	9							
11		8250 X	7091	-0-	-1159	-0-	133	1	5678	3	N	1164	1164	0	52
							1280	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794															
06		15240 X	12719	-0-	-2521	-0-	10049	2	2670	9	N	2427	2427	0	160
*07		14880 X	12498	-0-	-2382	-0-	91	1	9768	3	N	2399	2158	0	35
							2639	9				366	1		
*08		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	217	1	9167	3	N	2319	2319	0	35
							2551	9							
*09		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	210	1	8358	3	N	2197	2197	0	35
							2417	9							
*10		10974 X	10897	-0-	-77	-0-	146	1	8311	3	N	2218	2218	0	35
							2440	9							
11		10620 X	10554	-0-	-66	-0-	77	1	8295	3	N	1984	1786	0	49
							2182	9				184	1		
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
06		36420 X	36065	-0-	-355	-0-	291	1	31131	2	N	4221	4150	1	614
							4643	9							
07		38802 X	38802	-0-	-0-	-0-	304	1	34289	3	N	3826	4015	1	425
							4209	9							
08		39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	271	1	33979	3	N	4548	4285	1	688
							5003	9							
09		36565 X	36565	-0-	-0-	-0-	204	1	32403	3	N	3598	3843	1	443
							3958	9							
10		38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	279	1	33818	3	N	4074	3870	1	647
							4481	9							
*11		37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	278	1	32659	3	N	3744	4045	1	346
							4118	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		43200 X	34595	-0-	-8605	-0-	227	1	33233	2	N	1032	1032	0
							1135	9						24
07		44640 X	35377	-0-	-9263	-0-	228	1	34005	3	N	1040	1040	0
							1144	9						24
08		41509 X	32764	-0-	-8745	-0-	208	1	31475	3	N	983	983	0
							1081	9						24
09		40050 X	29640	-0-	-10410	-0-	190	1	28451	3	N	908	908	0
							999	9						24
10		39308 X	28454	-0-	-10854	-0-	226	1	27247	3	N	892	892	0
							981	9						24
11		34590 X	26226	-0-	-8364	-0-	298	1	24991	3	N	852	852	0
							937	9						24
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
06		24510 X	23843	-0-	-667	-0-	22384	2	1459	9	N	1326	1326	0
							19297	3	1211	9	N	1101	1101	0
07		29357 X	20508	-0-	-8849	-0-	16700	3	1101	9	N	1001	1001	0
							15049	3	986	9	N	896	896	0
08		24583 X	17801	-0-	-6782	-0-	20	1	13822	3	N	863	863	0
							949	9						25
09		23790 X	16035	-0-	-7755	-0-	11920	3	869	9	N	790	790	0
														25
10		24583 X	14791	-0-	-9792	-0-								25
11		23790 X	12789	-0-	-11001	-0-								25
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
06		83890 X	83890	-0-	-0-	-0-	82448	2	1442	9	N	1311	1311	0
							78597	3	1431	9	N	1301	1301	0
07		80028 X	80028	-0-	-0-	-0-	7	1	77291	3	N	1212	1212	0
							1333	9						45
08		90458 X	78631	-0-	-11827	-0-	79200	3	1222	9	N	1111	1111	0
							3	1	79064	3	N	1157	1157	0
09		87540 X	80422	-0-	-7118	-0-	1273	9						45
							182	1	71452	3	N	1113	1113	0
10		90458 X	80340	-0-	-10118	-0-	1224	9						45
11		83880 X	72858	-0-	-11022	-0-								45
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
06		77760 X	70714	-0-	-7046	-0-	353	1	66901	2	N	3145	2986	0
							3460	9				168	1	26
07		75454 X	68910	-0-	-6544	-0-	339	1	65155	3	N	3105	3105	0
							3416	9						26
08		67859 X	60398	-0-	-7461	-0-	443	1	56808	3	N	2861	2861	0
							3147	9						26
09		65670 X	59156	-0-	-6514	-0-	770	1	55338	3	N	2771	2771	0
							3048	9						26
10		67859 X	58202	-0-	-9657	-0-	509	1	54629	3	N	2785	2785	0
							3064	9						26
11		65670 X	53892	-0-	-11778	-0-	157	1	50814	3	N	2655	2655	0
							2921	9						26

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		4470 X	4116	-0-	-354	-0-	207	1	3190	2	N	654	732	1	120
07		4557 X	3567	-0-	-990	-0-	719	9	2938	3	N	413	356	1	177
*08		4557 X	3504	-0-	-1053	-0-	454	9	2933	3	N	391	357	1	211
09		4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	141	1	2712	3	N	100	184	1	127
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	430	9	3440	3	N	972	729	1	370
11		4110 X	2850	-0-	-1260	-0-	114	1	2335	3	N	324	374	1	320
							110	9	356	9					
							114	1							
							1069	9							
							108	1							
							51	4							
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
06		7200 X	5887	-0-	-1313	-0-	260	1	4899	2	N	661	740	1	283
07		7440 X	5944	-0-	-1496	-0-	1	4	5021	3	N	625	550	1	358
*08		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	235	1	4922	3	N	581	556	1	383
09		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	688	9	4527	3	N	283	369	1	297
10		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	95	1	311	9	N	695	732	1	260
*11		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	639	9	4663	3	N	472	549	1	183
							45	1							
							84	1							
							765	9							
							135	1							
							519	9							
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164															
06		18270 X	11959	-0-	-6311	-0-	9442	2	2517	9	N	2288	1756	0	47
*07		18879 X	10098	-0-	-8781	-0-	8019	3	2079	9	N	1890	1494	0	81
*08		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			81
*09		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-			81
*10		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			81
11		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-			81
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
06		38430 X	35401	-0-	-3029	-0-	108	1	34913	2	N	345	345	0	27
07		37634 X	34470	-0-	-3164	-0-	380	9	33997	3	N	342	342	0	27
08		36177 X	28314	-0-	-7863	-0-	97	1	27904	3	N	228	228	0	27
09		35190 X	31426	-0-	-3764	-0-	376	9	30707	3	N	436	267	0	41
10		36363 X	30062	-0-	-6301	-0-	159	1	29518	3	N	311	311	0	41
11		35190 X	27638	-0-	-7552	-0-	251	9	27237	3	N	263	263	0	41
							239	1					155	1	
							480	9							
							202	1							
							342	9							
							112	1							
							289	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		6840 X	5904	-0-	-936	-0-	20	1	4742	2	N	1037	1096	1	133
							1	4	1141	9					
07		7006 X	5137	-0-	-1869	-0-	28	1	4903	3	N	182	185	1	130
							6	4	200	9					
*08		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	10648	3	N	1997	1817	1	310
							17	4	2197	9					
09		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	30	1	8091	3	N	725	720	1	315
							1	4	798	9					
10		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	29	1	7363	3	N	1092	1098	1	309
							1201	9							
*11		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	52	1	6372	3	N	1111	1305	1	115
							3	4	1222	9					
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
06		53070 X	34224	-0-	-18846	-0-	186	1	30493	2	N	3223	3223	0	25
							3545	9							
07		46190 X	30916	-0-	-15274	-0-	160	1	27578	3	N	2889	2889	0	25
							3178	9							
08		32798 X	28535	-0-	-4263	-0-	194	1	25489	3	N	2593	2593	0	25
							2852	9							
09		31740 X	26536	-0-	-5204	-0-	505	1	23420	3	N	2374	2374	0	25
							2611	9							
10		32798 X	25195	-0-	-7603	-0-	22797	3	2398	9	N	2180	2180	0	25
							3	1	20213	3	N	1933	1933	0	25
11		31740 X	22342	-0-	-9398	-0-	2126	9							
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567															
06		32520 X	24488	-0-	-8032	-0-	21977	2	2511	9	N	2283	2283	0	25
							21922	3	2510	9	N	2282	2282	0	25
07		29760 X	24432	-0-	-5328	-0-	20031	3	2291	9	N	2083	2083	0	25
							1	1	18555	3	N	1955	1955	0	25
08		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	2151	9							
							18180	3	2114	9	N	1922	1922	0	25
09		20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	16344	3	1944	9	N	1767	1767	0	25
10		20294 X	20294	-0-	-0-	-0-									
11		19500 X	18288	-0-	-1212	-0-									
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896															
06		41010 X	35422	-0-	-5588	-0-	33	1	32802	2	N	2352	2352	0	18
							2587	9							
07		42377 X	38927	-0-	-3450	-0-	24	1	36202	3	N	2455	2455	0	18
							2701	9							
08		36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	25	1	33687	3	N	2215	2215	0	18
							2437	9							
09		33011 X	33011	-0-	-0-	-0-	111	1	30676	3	N	2022	2022	0	18
							2224	9							
10		32198 X	32198	-0-	-0-	-0-	60	1	30017	3	N	1928	1928	0	18
							2121	9							
11		30390 X	29105	-0-	-1285	-0-	139	1	27041	3	N	1750	1750	0	18
							1925	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		61350 X	30621	-0-	-30729	-0-	28395	2	2226	9	N	2024	2024 0 27	
07		57846 X	32233	-0-	-25613	-0-	30297	3	1936	9	N	1760	1760 0 27	
08		40455 X	33020	-0-	-7435	-0-	31113	3	1907	9	N	1734	1734 0 27	
09		39150 X	27889	-0-	-11261	-0-	26285	3	1604	9	N	1458	1458 0 27	
10		40455 X	24960	-0-	-15495	-0-	23561	3	1399	9	N	1272	1272 0 27	
11		31950 X	20838	-0-	-11112	-0-	19653	3	1185	9	N	1077	1077 0 27	

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
06		43170 X	30532	-0-	-12638	-0-	29172	2	1360	9	N	1236	1236 0 44	
07		40858 X	31004	-0-	-9854	-0-	29607	3	1397	9	N	1270	1109 0 25	
08		36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	35293	3	1504	9	N	1367	1367 0 25	
09		40033 X	40033	-0-	-0-	-0-	38579	3	1454	9	N	1322	1322 0 25	
10		37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	36293	3	1428	9	N	1298	1298 0 25	
*11		33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	32455	3	1307	9	N	1188	1188 0 25	

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
06		45930 X	31818	-0-	-14112	-0-	521	1	30061	2	N	1124	718 1 813	
07		40238 X	30587	-0-	-9651	-0-	1236	9	478	1	N	29106	3 912 1275 1 450	
08		33635 X	29021	-0-	-4614	-0-	1003	9	479	1	N	27273	3 1154 901 1 703	
09		32550 X	26096	-0-	-6454	-0-	1269	9	481	1	N	24633	3 893 913 1 683	
10		33635 X	25622	-0-	-8013	-0-	982	9	497	1	N	24181	3 858 1097 1 444	
11		31830 X	23271	-0-	-8559	-0-	944	9	477	1	N	22057	3 670 553 1 561	
							737	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
06		26310 X	20451	-0-	-5859	-0-	336	1	17586	2	N	2299	2087 0 184 1 53	
07		26009 X	20756	-0-	-5253	-0-	2529	9	410	1	N	17570	3 2524 2252 0 325	
08		19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	2776	9	717	1	N	15989	3 2098 1335 0 1064 1 24	
09		17730 X	17202	-0-	-528	-0-	2308	9	535	1	N	14453	3 2013 2013 0 24	
10		18321 X	15698	-0-	-2623	-0-	2214	9	287	1	N	13621	3 1627 1205 0 369 1 77	
11		17730 X	13862	-0-	-3868	-0-	1790	9	11728	3	N	2134	9 1940 1717 0 184 1 116	

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
06		60030 X	37389	-0-	-22641	-0-	263	1	34308	2	N	2562	2562 0 23	
07		56017 X	35827	-0-	-20190	-0-	2818	9	323	1	N	32922	3 2347 2347 0 23	
08		31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	2582	9	326	1	N	29078	3 2059 2059 0 23	
09		33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	2265	9	309	1	N	30580	3 2003 2003 0 23	
10		32046 X	32046	-0-	-0-	-0-	2203	9	337	1	N	29650	3 1872 1872 0 23	
11		30630 X	28170	-0-	-2460	-0-	2059	9	313	1	N	26046	3 1646 1646 0 23	
							1811	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		39600 X	23541	-0-	-16059	-0-	18404	2	5137	9	N	4670	4670	0	27
07		34751 X	24228	-0-	-10523	-0-	19133	3	5095	9	N	4632	4632	0	27
08		23219 X	22771	-0-	-448	-0-	18064	3	4707	9	N	4279	4279	0	27
09		23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	18727	3	4464	9	N	4058	4058	0	27
10		23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	45	1	17432	3	N	3762	3762	0	27
							4138	9							
11		22470 X	19633	-0-	-2837	-0-	148	1	15777	3	N	3371	3371	0	27
							3708	9							

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
06		42000 X	22355	-0-	-19645	-0-	23	1	18591	2	N	3401	2842	0	52
							3741	9					543	1	
07		31930 X	21193	-0-	-10737	-0-	37	1	17966	3	N	2900	2709	0	59
							3190	9						184	1
08		22103 X	19778	-0-	-2325	-0-	16729	3	3049	9	N	2772	2772	0	59
09		21390 X	15020	-0-	-6370	-0-	12641	3	2379	9	N	2163	2163	0	59
10		22103 X	16668	-0-	-5435	-0-	227	1	13787	3	N	2413	2274	0	24
							2654	9						174	1
11		21390 X	14819	-0-	-6571	-0-	322	1	12218	3	N	2072	2072	0	24
							2279	9							

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
06		52440 X	44261	-0-	-8179	-0-	36904	2	7357	9	N	6688	6346	0	25
07		54188 X	46211	-0-	-7977	-0-	39257	3	6954	9	N	6322	6322	0	25
08		43121 X	41046	-0-	-2075	-0-	34883	3	6163	9	N	5603	5603	0	25
09		41730 X	30487	-0-	-11243	-0-	25723	3	4764	9	N	4331	4331	0	25
10		43121 X	34089	-0-	-9032	-0-	28852	3	5237	9	N	4761	4523	0	79
11		41730 X	29932	-0-	-11798	-0-	25246	3	4686	9	N	4260	4260	0	79

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
06		37470 X	25007	-0-	-12463	-0-	481	1	19938	2	N	4171	4171	0	25
							4588	9							
07		35712 X	23531	-0-	-12181	-0-	325	1	18880	3	N	3933	3933	0	25
							4326	9							
08		23095 X	21387	-0-	-1708	-0-	31	1	17398	3	N	3598	3598	0	25
							3958	9							
09		24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	137	1	20956	3	N	3498	3498	0	25
							3848	9							
10		31506 X	31506	-0-	-0-	-0-	302	1	26666	3	N	4125	4125	0	25
							4538	9							
*11		26547 X	26547	-0-	-0-	-0-	271	1	22394	3	N	3529	3529	0	25
							3882	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
06		32550 X	13321	-0-	-19229	-0-	10398	2	2923	9	N	2657	2657	0	86
07		28768 X	14201	-0-	-14567	-0-	37	1	11379	3	N	2532	2532	0	86
							2785	9							
08		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	30	1	10740	3	N	2351	2351	0	86
							2586	9							
09		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1	1	9682	3	N	2080	2080	0	86
							2288	9							
10		11160 X	10809	-0-	-351	-0-	8744	3	2065	9	N	1877	1877	0	86
11		10800 X	9193	-0-	-1607	-0-	7431	3	1762	9	N	1602	1602	0	86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		14160 X	8028	-0-	-6132	-0-	6874	2	1154	9	N	1049	1049	0		74
07		14632 X	8720	-0-	-5912	-0-	7515	3	1205	9	N	1095	1095	0		74
08		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	6395	3	1013	9	N	921	921	0		74
09		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	4929	3	788	9	N	716	716	0		74
10		5611 X	4436	-0-	-1175	-0-	3817	3	619	9	N	563	563	0		74
11		5430 X	3671	-0-	-1759	-0-	1	1	3174	3	N	451	451	0		74
							496	9								

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380																
06		18900 X	9738	-0-	-9162	-0-	7840	2	1898	9	N	1725	1725	0		92
*07		16523 X	8801	-0-	-7722	-0-	7045	3	1756	9	N	1596	1443	0	182 1	63
*08		9114 X	7851	-0-	-1263	-0-	6250	3	1601	9	N	1455	1455	0		63
*09		8820 X	6581	-0-	-2239	-0-	52	1	5101	3	N	1298	1298	0		63
							1428	9								
*10		9114 X	6783	-0-	-2331	-0-	194	1	5158	3	N	1301	1301	0		63
							1431	9								
11		8820 X	6273	-0-	-2547	-0-	210	1	4836	3	N	1115	1115	0		63
							1227	9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236																
06		62640 X	39476	-0-	-23164	-0-	21	1	33723	2	N	5211	5211	0		142
							5732	9								
07		64728 X	36569	-0-	-28159	-0-	29	1	31487	3	N	4594	4594	0		142
							5053	9								
08		42501 X	33268	-0-	-9233	-0-	8	1	28794	3	N	4060	4060	0		142
							4466	9								
09		41130 X	29523	-0-	-11607	-0-	202	1	25441	3	N	3527	3527	0		142
							3880	9								
10		42501 X	28271	-0-	-14230	-0-	369	1	24208	3	N	3358	3358	0		142
							3694	9								
11		39480 X	24679	-0-	-14801	-0-	410	1	21046	3	N	2930	2930	0		142
							3223	9								

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418																
06		38550 X	19153	-0-	-19397	-0-	66	1	16094	2	N	2721	2721	0		36
							2993	9								
*07		35557 X	18433	-0-	-17124	-0-	177	1	15388	3	N	2607	2340	0	177 1	126
							2868	9								
*08		17577 X	16843	-0-	-734	-0-	340	1	13812	3	N	2446	2446	0		126
							2691	9								
*09		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	343	1	14888	3	N	2252	2252	0		126
							2477	9								
*10		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	212	1	15763	3	N	2116	2116	0		126
							2328	9								
11		17010 X	15796	-0-	-1214	-0-	275	1	13469	3	N	1865	1865	0		126
							2052	9								

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387																
06		19620 X	8373	-0-	-11247	-0-	6519	2	1854	9	N	1685	1685	0		23
*07		17732 X	10132	-0-	-7600	-0-	8528	3	1604	9	N	1458	1458	0		23
*08		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	6704	3	1780	9	N	1618	1618	0		23
*09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	6668	3	1636	9	N	1487	1487	0		23
*10		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	7478	3	1617	9	N	1470	1470	0		23
11		7290 X	7260	-0-	-30	-0-	6025	3	1235	9	N	1123	1123	0		23

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MARLENE OLSON		WELL #:		4	RRCID ->	277553	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	277557	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	13068 - 18002		
06	46230 X	10355	-0-	-35875	-0-	309	1	6264	2	N	3438	2767	0	714 1 25
						3782	9							
07	47771 X	30933	-0-	-16838	-0-	310	1	27042	3	N	3255	3255	0	25
						3581	9							
08	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	301	1	25040	3	N	2977	2977	0	25
						3275	9							
09	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	280	1	22859	3	N	2739	2739	0	25
						3013	9							
10	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	301	1	21459	3	N	2477	2477	0	25
						2725	9							
*11	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	280	1	19927	3	N	2501	2501	0	25
						2751	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		5	RRCID ->	277677	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	12787	PERF.	12960 - 18203		
06	65550 X	-0-	-0-	-65550	-0-					N	-0-			25
07	67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-			25
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			25
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MARLENE OLSON		WELL #:		5	RRCID ->	277686	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	12280 - 20487		
06	59078 X	59078	-0-	-0-	-0-	328	1	49323	2	N	8570	8570	0	23
						9427	9							
07	57970 X	54101	-0-	-3869	-0-	378	1	45027	3	N	7905	7905	0	23
						8696	9							
08	54715 X	47343	-0-	-7372	-0-	280	1	39304	3	N	7054	7054	0	23
						7759	9							
09	52950 X	41042	-0-	-11908	-0-	223	1	34029	3	N	6173	6173	0	23
						6790	9							
10	54715 X	38052	-0-	-16663	-0-	248	1	31442	3	N	5784	5784	0	23
						6362	9							
11	52950 X	32079	-0-	-20871	-0-	269	1	26378	3	N	4938	4938	0	23
						5432	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	277728	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	13239	PERF.	13510 - 17494		
06	37200 X	17313	-0-	-19887	-0-	264	1	13859	2	N	2900	2900	0	40
						3190	9							
*07	32674 X	16595	-0-	-16079	-0-	397	1	13160	3	N	2762	2486	0	183 1 133
						3038	9							
*08	15903 X	15279	-0-	-624	-0-	436	1	11955	3	N	2625	2625	0	133
						2888	9							
*09	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	424	1	13851	3	N	2463	2463	0	133
						2709	9							
*10	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	443	1	13460	3	N	2254	2254	0	133
						2479	9							
11	15390 X	14683	-0-	-707	-0-	428	1	11983	3	N	2065	2065	0	133
						2272	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	446 1	38391 2	N	5658	5658	0		56
							6224 9							
07		43803 X	40618	-0-	-3185	-0-	415 1	34470 3	N	5212	5212	0		56
							5733 9							
08		43121 X	38215	-0-	-4906	-0-	430 1	32967 3	N	4380	4188	0	176 1	72
							4818 9							
09		41730 X	37754	-0-	-3976	-0-	370 1	32964 3	N	4018	4018	0		72
							4420 9							
10		43121 X	35865	-0-	-7256	-0-	166 1	31491 3	N	3825	3825	0		72
							4208 9							
11		41730 X	32429	-0-	-9301	-0-	28619 3	3810 9	N	3464	3464	0		72

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
06		52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	43445 2	8894 9	N	8085	8085	0		23
							38462 3	8073 9	N	7339	7339	0		23
07		50220 X	46535	-0-	-3685	-0-	14 1	35489 3	N	6774	6774	0		23
							7451 9							
08		48143 X	42954	-0-	-5189	-0-	29451 3	6331 9	N	5755	5755	0		23
							293 1	29167 3	N	5754	5754	0		23
09		46590 X	35782	-0-	-10808	-0-	6329 9							
							845 1	24232 3	N	5028	5028	0		23
10		48143 X	35789	-0-	-12354	-0-	5531 9							
11		46590 X	30608	-0-	-15982	-0-								

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
06		67620 X	45173	-0-	-22447	-0-	377 1	39472 2	N	4840	4575	1		649
							5324 9							
07		66340 X	41630	-0-	-24710	-0-	353 1	37374 3	N	3548	3960	1		237
							3903 9							
08		46159 X	38640	-0-	-7519	-0-	465 1	33789 3	N	3987	3808	1		416
							4386 9							
09		44670 X	33546	-0-	-11124	-0-	655 1	29478 3	N	3103	3089	1		430
							3413 9							
10		46159 X	32425	-0-	-13734	-0-	362 1	28445 3	N	3289	3497	1		222
							3618 9							
11		44670 X	29911	-0-	-14759	-0-	317 1	26450 3	N	2858	2890	1		190
							3144 9							

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
06		83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	605 1	64591 2	N	16202	16118	0	183 1	28
							17822 9							
07		79506 X	79506	-0-	-0-	-0-	833 1	62194 3	N	14981	14981	0		28
							16479 9							
08		71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	901 1	55776 3	N	13433	13433	0		28
							14776 9							
09		66330 X	57914	-0-	-8416	-0-	756 1	45220 3	N	10853	10853	0		28
							11938 9							
10		68541 X	56658	-0-	-11883	-0-	535 1	44495 3	N	10571	10571	0		28
							11628 9							
11		66330 X	51736	-0-	-14594	-0-	688 1	40622 3	N	9478	9478	0		28
							10426 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		5640 X	3632	-0-	-2008	-0-	409	1	2621	2	N	547	547	0	24
07		4805 X	4399	-0-	-406	-0-	602	9	405	1	N	464	464	0	24
08		4247 X	3289	-0-	-958	-0-	510	9	425	1	N	381	381	0	24
09		4110 X	3106	-0-	-1004	-0-	419	9	438	1	N	189	189	0	24
10		4123 X	3680	-0-	-443	-0-	208	9	393	1	N	318	318	0	24
11		3990 X	3260	-0-	-730	-0-	350	9	428	1	N	299	299	0	24
							329	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853															
06		46906 X	46906	-0-	-0-	-0-	624	1	37815	2	N	7697	7552	0	27
07		46432 X	46432	-0-	-0-	-0-	8467	9	612	1	N	7548	7548	0	27
08		44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	8303	9	813	1	N	7103	7103	0	27
09		42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	7813	9	593	1	N	6680	6680	0	27
10		40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	7348	9	616	1	N	6422	6422	0	27
11		38250 X	31987	-0-	-6263	-0-	7064	9	406	1	N	5092	4737	0	29
							5601	9							
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936															
06		100680 X	78310	-0-	-22370	-0-	66	1	76037	2	N	2006	2006	0	-0-
07		97340 X	76464	-0-	-20876	-0-	2207	9	62	1	N	1750	1644	1	106
08		97340 X	75863	-0-	-21477	-0-	1925	9	252	1	N	1765	138	0	114
09		86760 X	71972	-0-	-14788	-0-	1942	9	511	1	N	1572	1618	1	68
10		86304 X	71695	-0-	-14609	-0-	1729	9	436	1	N	1617	1614	1	71
11		78300 X	73007	-0-	-5293	-0-	1779	9	299	1	N	1452	1460	1	63
							1597	9							
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
06		57363 X	57363	-0-	-0-	-0-	904	1	42721	2	N	12489	12336	0	328
*07		80429 X	80429	-0-	-0-	-0-	13738	9	584	1	N	16808	15517	0	156
*08		72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	18489	9	655	1	N	15327	15327	0	156
*09		62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	16860	9	609	1	N	12926	12926	0	156
*10		53661 X	53661	-0-	-0-	-0-	14219	9	645	1	N	11276	11031	0	222
11		47160 X	44073	-0-	-3087	-0-	12404	9	525	1	N	8979	8979	0	222
							9877	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		73530 X	73530	-0-	-0-	-0-	57541	2	15989	9	N	14535	14285	0	141
07		74497 X	74497	-0-	-0-	-0-	58860	3	15637	9	N	14215	14215	0	141
08		65782 X	65782	-0-	-0-	-0-	52176	3	13606	9	N	12369	12322	0	23
09		65996 X	65996	-0-	-0-	-0-	58	1	53638	3	N	11182	11182	0	23
							12300	9							
10		0 W	66125	-0-	66125	66125		9	53642	3	N	11340	11340	0	23
							12474	9							
11		0 W	61366	-0-	61366	127491	49741	3	11625	9	N	10568	10568	0	23

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
06		57630 X	42379	-0-	-15251	-0-	1	1	35731	2	N	6043	5698	0	37
							6647	9							
07		59551 X	40841	-0-	-18710	-0-	35429	3	5412	9	N	4920	4679	0	99
08		59551 X	33601	-0-	-25950	-0-	1	1	29226	3	N	3976	2713	0	96
							4374	9							
09		54120 X	6074	-0-	-48046	-0-	5322	3	752	9	N	684	562	0	35
10		0 W	26590	-0-	26590	26590	1	1	23435	3	N	2867	1809	0	182
							3154	9							
11		0 W	21950	-0-	21950	48540	19722	3	2228	9	N	2025	1922	0	102

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580															
06		97761 X	97761	-0-	-0-	-0-	1189	1	81920	2	N	13320	13320	0	-0-
							14652	9							
07		108896 X	108896	-0-	-0-	-0-	935	1	92425	3	N	14124	14124	0	-0-
							15536	9							
08		98163 X	98163	-0-	-0-	-0-	933	1	83833	3	N	12179	12179	0	-0-
							13397	9							
09		94308 X	94308	-0-	-0-	-0-	585	1	81366	3	N	11234	11234	0	-0-
							12357	9							
10		90334 X	89473	-0-	-861	-0-	326	1	77121	3	N	10933	10933	0	-0-
							12026	9							
11		87420 X	77145	-0-	-10275	-0-	60	1	66692	3	N	9448	9069	0	22
							10393	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445															
06		103590 X	103590	-0-	-0-	-0-	1675	1	84066	2	N	16226	16226	0	-0-
							17849	9							
07		111739 X	111739	-0-	-0-	-0-	1018	1	92573	3	N	16498	16498	0	-0-
							18148	9							
08		103369 X	103369	-0-	-0-	-0-	787	1	86431	3	N	14683	14683	0	-0-
							16151	9							
09		89643 X	89643	-0-	-0-	-0-	398	1	75502	3	N	12494	12266	0	46
							13743	9							
10		82305 X	82166	-0-	-139	-0-	102	1	69605	3	N	11326	11326	0	46
							12459	9							
11		79650 X	73004	-0-	-6646	-0-	425	1	61755	3	N	9840	9840	0	46
							10824	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	133627 X	133627	-0-	-0-	-0-	238	1	115043	2	N	16678	16678	0
						18346	9						-0-
07	132391 X	132391	-0-	-0-	-0-	253	1	115219	3	N	15381	15381	0
						16919	9						-0-
08	132805 X	132805	-0-	-0-	-0-	280	1	116410	3	N	14650	14650	0
						16115	9						-0-
09	111898 X	111898	-0-	-0-	-0-	293	1	98589	3	N	11833	11833	0
						13016	9						-0-
10	107694 X	103284	-0-	-4410	-0-	259	1	91051	3	N	10885	10885	0
						11974	9						-0-
11	104220 X	91367	-0-	-12853	-0-	266	1	80532	3	N	9608	9203	0
						10569	9				368	1	37

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408													
*02	0	6605	-0-	6605	6605	70	1	4392	2	N	1948	1948	0
						2143	9						-0-
*03	0	70744	-0-	70744	77349	286	1	49090	2	N	19425	19160	0
						21368	9				185	1	80
*04	173484 X	96135	-0-	-77349	-0-	229	1	71906	2	N	21818	21634	0
						24000	9				181	1	83
*05	78372 X	78372	-0-	-0-	-0-	142	1	60012	2	N	16562	16418	0
						18218	9				183	1	44
*06	78030 X	78030	-0-	-0-	-0-	174	1	60605	2	N	15683	15683	0
						17251	9						44
07	75609 X	73360	-0-	-2249	-0-	272	1	57522	3	N	14151	14151	0
						15566	9						44
08	75609 X	65324	-0-	-10285	-0-	322	1	51048	3	N	12685	12685	0
						13954	9						44
09	73170 X	51895	-0-	-21275	-0-	208	1	40978	3	N	9735	9735	0
						10709	9						44
10	75609 X	62779	-0-	-12830	-0-	231	1	50045	3	N	11366	11366	0
						12503	9						44
11	73170 X	60408	-0-	-12762	-0-	294	1	48192	3	N	10838	10838	0
						11922	9						44

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487													
09	0	32831	-0-	32831	32831	72	1	23012	3	Y	8861	8861	0
						9747	9						-0-
*10	121080 X	88249	-0-	-32831	-0-	189	1	87334	3	Y	660	652	0
						726	9						8
11	57240 X	29366	-0-	-27874	-0-	279	1	28498	3	Y	535	536	0
						589	9						7

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12390 X	2358	-0-	-10032	-0-	2	1	1874	4	N	438	508	1		272	
						482	9									
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5160	4	1384	9	N	1258	1273	1		257	
08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	375	1	13316	3	N	2869	2814	1		312	
						3156	9									
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	568	1	12218	3	N	2011	2061	1		262	
						2212	9									
*10	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	429	1	10084	3	N	1788	1786	1		264	
						1967	9									
*11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	349	1	6512	3	N	1193	1300	1		157	
						1312	9									
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591																
06	4740 X	2797	-0-	-1943	-0-	407	1	1826	4	N	513	927	1		193	
						564	9									
07	5425 X	652	-0-	-4773	-0-	23	1	488	4	N	128	179	1		142	
						141	9									
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	1041	1	7705	3	N	1989	1681	1		450	
						2188	9									
09	10500 X	6679	-0-	-3821	-0-	1064	1	4349	3	N	1151	1241	1		360	
						1266	9									
*10	6076 X	5963	-0-	-113	-0-	1011	1	3822	3	N	1027	1219	1		168	
						1130	9									
11	9720 X	5277	-0-	-4443	-0-	983	1	3258	3	N	942	735	1		375	
						1036	9									
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																
06	13320 X	3877	-0-	-9443	-0-	3098	4	779	9	N	708	891	1		80	
07	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	7802	4	1956	9	N	1778	1526	1		332	
08	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	743	1	18783	3	N	2900	2955	1		277	
						485	4	3190	9							
09	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	701	1	12947	3	N	1821	1873	1		225	
						2003	9									
*10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	553	1	11494	3	N	1760	1820	1		165	
						1936	9									
*11	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	536	1	9833	3	N	1489	1281	1	188 5	185	
						1638	9									
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691																
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992																
06	4380 X	3615	-0-	-765	-0-	277	1	2464	3	Y	689	13	0	664	1	7
						116	4	758	9			14	8			
07	6882 X	3734	-0-	-3148	-0-	319	1	2629	3	Y	699	6	0	661	1	16
						17	4	769	9			23	8			
08	3968 X	3189	-0-	-779	-0-	269	1	2190	3	Y	605	572	0	28	1	13
						64	4	666	9			8	8			
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	402	1	3304	3	Y	637	613	0	19	8	18
						12	4	701	9							
10	3968 X	3815	-0-	-153	-0-	331	1	2810	3	Y	602	601	0	2	8	17
						12	4	662	9							
*11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	414	1	4274	3	Y	944	948	0	1	8	12
						34	4	1038	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
LOVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263666	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 12527	PERF.12710	- 16992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	1348 1	11995 3	Y	354	7 0	332 1	4
						563 4	389 9			16 8		
07	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	1552 1	12794 3	Y	364	3 0	331 1	8
						81 4	400 9			26 8		
08	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	1311 1	10657 3	Y	308	286 0	14 1	7
						311 4	339 9			9 8		
09	14310 X	4824	-0-	-9486	-0-	459 1	3773 3	Y	526	502 0	16 8	15
						13 4	579 9					
10	14818 X	3249	-0-	-11569	-0-	317 1	2698 3	Y	202	209 0	2 8	6
						12 4	222 9					
11	14340 X	4908	-0-	-9432	-0-	410 1	4227 3	Y	216	218 0	1 8	3
						33 4	238 9					

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 264360	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 12867	PERF.12919	- 17388			
06	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	149 1	7008 3	Y	650	707 1		59
						109 4	715 9					
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	147 1	6976 3	Y	557	521 1		95
						36 4	613 9					
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	153 1	7794 3	Y	577	603 1		69
						31 4	635 9					
09	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	370 1	7133 3	Y	638	643 1		64
						28 4	702 9					
10	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	454 1	5332 3	Y	653	594 1		123
						10 4	718 9					
11	6450 X	4971	-0-	-1479	-0-	250 1	4063 3	Y	570	586 1		107
						31 4	627 9					

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264506	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH 12871	PERF.12805	- 18101			
06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	178 1	8398 3	Y	789	876 1		71
						131 4	868 9					
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	183 1	8671 3	Y	765	706 1		130
						45 4	842 9					
08	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	245 1	12431 3	Y	874	900 1		104
						49 4	961 9					
09	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	517 1	9957 3	Y	818	840 1		82
						39 4	900 9					
10	9300 X	8953	-0-	-347	-0-	634 1	7455 3	Y	773	710 1		145
						14 4	850 9					
*11	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	710 1	11539 3	Y	812	804 1		153
						87 4	893 9					

MCALISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265430	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12722	- 17303			
06	39900 X	28707	-0-	-11193	-0-	433 1	20392 3	Y	6876	6826 1		152
						318 4	7564 9					
07	41230 X	23462	-0-	-17768	-0-	369 1	17453 3	Y	5046	4862 1	169 8	167
						89 4	5551 9					
08	22475 X	14959	-0-	-7516	-0-	170 1	8697 3	Y	5506	5437 1	17 8	219
						35 4	6057 9					
09	21750 X	5483	-0-	-16267	-0-	134 1	2572 3	Y	2515	2673 1		61
						10 4	2767 9					
10	22475 X	21151	-0-	-1324	-0-	1465 1	17217 3	Y	2215	2113 1	65 8	98
						32 4	2437 9					
11	21750 X	21576	-0-	-174	-0-	1137 1	18484 3	Y	1651	1684 1	26 8	39
						139 4	1816 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.															
MCALISTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 251691															
WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
06		3420 X	2868	-0-	-552	-0-	44	1	2067	3	Y	659	683	1	15
							32	4	725	9					
07		4216 X	2376	-0-	-1840	-0-	34	1	1606	3	Y	662	654	1	23
							8	4	728	9					
08		2325 X	1181	-0-	-1144	-0-	11	1	533	3	Y	577	576	1	23
							2	4	635	9			1	8	
09		2250 X	803	-0-	-1447	-0-	14	1	269	3	Y	472	483	1	12
							1	4	519	9					
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2355	3	Y	501	489	1	23
							5	4	551	9			1	8	
*11		17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	878	1	14284	3	Y	2373	2334	1	57
							108	4	2610	9			5	8	
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
06		13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	884	1	12311	3	Y	-0-			-0-
							28	4							
07		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	852	1	11580	3	Y	-0-			-0-
							80	4							
08		12152 X	4578	-0-	-7574	-0-	362	1	3791	3	Y	270	257	0	2
							128	4	297	9			1	8	
09		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1261	1	11391	3	Y	211	186	0	3
							303	4	232	9			21	8	
10		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
11		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220															
06		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	809	1	11255	3	Y	878	459	0	5
							25	4	966	9			38	8	
07		18106 X	18106	-0-	-0-	-0-	1209	1	16419	3	Y	332	245	0	3
							113	4	365	9			50	1	
08		23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	1986	1	20794	3	Y	428	402	0	3
							701	4	471	9			18	1	
09		25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	2398	1	21663	3	Y	498	438	0	7
							576	4	548	9			8	8	
10		9610 X	4149	-0-	-5461	-0-	183	1	3368	3	Y	367	346	0	6
							194	4	404	9			2	1	
*11		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	430	1	5921	3	Y	3013	2988	0	29
							65	4	3314	9			20	8	
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	350	1	4876	3	Y	38	19	0	-0-
							11	4	42	9			3	8	
07		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	391	1	5303	3	Y	3	2	0	-0-
							36	4	3	9			1	1	
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	534	1	5585	3	Y	-0-			-0-
							188	4							
09		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	759	1	6857	3	Y	-0-			-0-
							182	4							
10		5332 X	163	-0-	-5169	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
11		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691							
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266703	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 12769	PERF.12734	- 16663
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	EOM BALANCE
06	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	150 1 110 4	7053 3 1828 9	Y	1662 1648 1 33 8 12
07	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	280 1 68 4	13239 3 1795 9	Y	1632 1611 1 11 8 22
08	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	250 1 51 4	12728 3 612 9	Y	556 570 1 8
09	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	552 1 42 4	10642 3 580 9	Y	527 529 1 6
10	12400 X	5566	-0-	-6834	-0-	397 1 9 4	4672 3 488 9	Y	444 439 1 11
11	12000 X	5564	-0-	-6436	-0-	252 1 31 4	4100 3 1181 9	Y	1074 1059 1 26
CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266708	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12675	- 16950
06	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	1284 1 536 4	11423 3 26 9	Y	24 25 1 -0-
07	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	1984 1 104 4	16355 3 34 9	Y	31 30 1 1
08	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	2811 1 665 4	22845 3 34 9	Y	31 30 0 2 1 -0-
09	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	2608 1 77 4	21452 3 30 9	Y	27 25 0 1 1 -0-
10	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	2194 1 81 4	18662 3 25 9	Y	23 23 0 -0-
11	23700 X	5367	-0-	-18333	-0-	471 1 38 4	4851 3 7 9	Y	6 6 0 -0-
LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12375	- 16944
06	5370 X	3204	-0-	-2166	-0-	261 1 109 4	2325 3 509 9	Y	463 9 0 455 1 5
07	5549 X	1893	-0-	-3656	-0-	169 1 9 4	1396 3 319 9	Y	290 3 0 285 1 7
08	3968 X	1748	-0-	-2220	-0-	157 1 37 4	1277 3 277 9	Y	252 241 0 12 1 6
09	3210 X	2886	-0-	-324	-0-	290 1 9 4	2387 3 200 9	Y	182 183 0 5
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	379 1 14 4	3225 3 279 9	Y	254 250 0 2 8 7
*11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	352 1 29 4	3630 3 328 9	Y	298 300 0 1 8 4
LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 266710	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12498	PERF.12383	- 17521
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	644 1 269 4	5733 3 210 9	Y	191 4 0 189 1 2
07	5301 X	765	-0-	-4536	-0-	63 1 3 4	513 3 186 9	Y	169 1 0 166 1 4
08	6045 X	1172	-0-	-4873	-0-	108 1 25 4	875 3 164 9	Y	149 143 0 7 1 3
09	6870 X	4901	-0-	-1969	-0-	513 1 15 4	4222 3 151 9	Y	137 136 0 4
10	7099 X	2397	-0-	-4702	-0-	237 1 9 4	2015 3 136 9	Y	124 124 0 4
11	6870 X	2674	-0-	-4196	-0-	206 1 17 4	2125 3 326 9	Y	296 296 0 4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1085	1	9656	3	Y	4486	1198	0	3290	1	93
						453	4	4935	9			16	8			
07	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	1297	1	10693	3	Y	3674	3463	0	186	1	97
						68	4	4041	9			21	8			
08	14446 X	13978	-0-	-468	-0-	1102	1	8956	3	Y	3326	3265	0	56	1	95
						261	4	3659	9			7	8			
09	13980 X	11991	-0-	-1989	-0-	1024	1	8423	3	Y	2285	2271	0	16	8	93
						30	4	2514	9							
10	14446 X	11334	-0-	-3112	-0-	1028	1	8742	3	Y	1388	1445	0	4	8	32
						37	4	1527	9							
11	13980 X	9918	-0-	-4062	-0-	768	1	7921	3	Y	1060	1048	0	1	8	43
						63	4	1166	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

06	6900 X	3966	-0-	-2934	-0-	295	1	2627	3	Y	837	852	1	1	8	15
						123	4	921	9							
07	7006 X	2964	-0-	-4042	-0-	267	1	2198	3	Y	441	423	1	14	8	19
						14	4	485	9							
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	750	1	6094	3	Y	804	770	0	28	1	10
						177	4	884	9			15	8			
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	705	1	5803	3	Y	743	659	0	17	1	11
						21	4	817	9			66	8			
10	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	828	1	7044	3	Y	2257	2218	0	19	8	31
						30	4	2483	9							
*11	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	733	1	7553	3	Y	2694	2672	0	6	8	47
						59	4	2963	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

06	36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	1980	1	27572	3	Y	6359	3387	0	2831	1	36
						62	4	6995	9			156	8			
07	25435 X	25435	-0-	-0-	-0-	1482	1	20128	3	Y	3352	2704	0	539	1	32
						138	4	3687	9			113	8			
08	28303 X	25177	-0-	-3126	-0-	1938	1	20290	3	Y	2059	1949	0	105	1	16
						684	4	2265	9			21	8			
09	27390 X	13126	-0-	-14264	-0-	1217	1	10989	3	Y	571	511	0	19	1	9
						292	4	628	9			48	8			
10	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
11	27390 X	-0-	-0-	-27390	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

06	6990 X	4169	-0-	-2821	-0-	300	1	2669	3	Y	977	990	1	4	8	17
						125	4	1075	9							
07	6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	221	1	1825	3	Y	505	497	1	3	8	22
						12	4	556	9							
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	592	1	4812	3	Y	943	918	0	33	1	12
						140	4	1037	9			2	8			
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	558	1	4596	3	Y	822	792	0	21	1	13
						17	4	904	9			8	8			
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	514	1	4370	3	Y	907	897	0	11	8	12
						19	4	998	9							
*11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	414	1	4260	3	Y	859	851	0	5	8	15
						33	4	945	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12470	- 16685	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7170 X	6435	-0-	-735	-0-	535 1	4766 3	Y	827	16 0	816 1	9	
						224 4	910 9			2 8			
07	7409 X	4888	-0-	-2521	-0-	466 1	3840 3	Y	507	4 0	500 1	12	
						24 4	558 9						
08	7409 X	4256	-0-	-3153	-0-	401 1	3258 3	Y	456	437 0	21 1	10	
						95 4	502 9						
09	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746 1	6136 3	Y	686	674 0	2 8	20	
						22 4	755 9						
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	776 1	6608 3	Y	886	878 0	2 8	26	
						29 4	975 9						
*11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	662 1	6829 3	Y	997	1009 0	1 8	13	
						54 4	1097 9						
KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266846	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12764	- 15645	
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	169 1	7967 3	Y	1556	1555 1	22 8	11	
						124 4	1712 9						
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	44	11 1	44 8	-0-	
08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	9	9 8		-0-	
09	12840 X	7384	-0-	-5456	-0-	342 1	6594 3	Y	384	276 1	105 8	3	
						26 4	422 9						
10	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	1572 1	18483 3	Y	1455	1261 1	165 8	32	
						35 4	1601 9						
*11	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	641 1	10411 3	Y	2416	2387 1	2 8	59	
						78 4	2658 9						
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12840	- 16199	
06	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	298 1	14031 3	Y	4204	4241 1	31 8	30	
						219 4	4624 9						
07	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	416 1	19687 3	Y	2970	2960 1		40	
						101 4	3267 9						
08	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	457 1	23272 3	Y	2346	2351 1	1 8	34	
						93 4	2581 9						
09	21660 X	13254	-0-	-8406	-0-	627 1	12068 3	Y	465	492 1	2 8	5	
						47 4	512 9						
10	22382 X	7406	-0-	-14976	-0-	510 1	5993 3	Y	811	796 1		20	
						11 4	892 9						
11	21660 X	3140	-0-	-18520	-0-	101 1	1632 3	Y	1268	1257 1		31	
						12 4	1395 9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411	
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	37 1	1762 3	Y	653	684 1		14	
						28 4	718 9						
07	2914 X	1842	-0-	-1072	-0-	25 1	1162 3	Y	590	584 1		20	
						6 4	649 9						
08	2170 N	1024	-0-	-1146	-0-	12 1	605 3	Y	368	373 1		15	
						2 4	405 9						
09	2100 N	875	-0-	-1225	-0-	24 1	458 3	Y	355	361 1		9	
						2 4	391 9						
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	207 1	2432 3	Y	344	337 1		16	
						4 4	378 9						
*11	3000 N	5176	-0-	2176	2176	284 1	4616 3	Y	219	229 1	1 8	5	
						35 4	241 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
FRANKE UNIT //CONT.// 251691															
WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11400 X	10632	-0-	-768	-0-	760 1	6761 3	317 4	2794 9	Y	2540	679 0	1857 1	52	
07	11780 X	10543	-0-	-1237	-0-	821 1	6771 3	43 4	2908 9	Y	2644	2502 0	120 1	70	
08	10261 X	9282	-0-	-979	-0-	701 1	5698 3	166 4	2717 9	Y	2470	2427 0	40 1	71	
09	9930 X	9546	-0-	-384	-0-	756 1	6215 3	22 4	2553 9	Y	2321	2290 0	8 8	94	
10	10261 X	9115	-0-	-1146	-0-	772 1	6566 3	28 4	1749 9	Y	1590	1644 0	4 8	36	
11	9930 X	7939	-0-	-1991	-0-	574 1	5912 3	46 4	1407 9	Y	1279	1261 0	2 8	52	
KOSUB UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921															
06	123898 X	123898	-0-	-0-	-0-	2499 1	117645 3	1834 4	1920 9	Y	1745	1765 1	12 8	12	
07	25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	475 1	22417 3	114 4	2002 9	Y	1820	1807 1		25	
08	23250 X	14440	-0-	-8810	-0-	271 1	13796 3	55 4	318 9	Y	289	308 1	2 8	4	
09	42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	2036 1	39231 3	154 4	1554 9	Y	1413	1401 1		16	
10	23250 X	21036	-0-	-2214	-0-	1527 1	17945 3	33 4	1531 9	Y	1392	1369 1	5 8	34	
11	22500 X	20601	-0-	-1899	-0-	1083 1	17605 3	133 4	1780 9	Y	1618	1608 1	5 8	39	
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
06	5850 X	2581	-0-	-3269	-0-	171 1	2372 3	5 4	33 9	Y	30	15 0	13 1	-0-	
07	5766 X	2107	-0-	-3659	-0-	133 1	1799 3	12 4	163 9	Y	148	117 0	22 1	1	
08	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	812 1	8498 3	286 4	98 9	Y	89	83 0	5 1	1	
09	3240 X	903	-0-	-2337	-0-	88 1	794 3	21 4		Y	-0-	1 1		-0-	
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-	
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-			-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
06	7260 X	7026	-0-	-234	-0-	466 1	6485 3	14 4	61 9	Y	55	28 0	24 1	-0-	
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	622 1	8445 3	58 4	373 9	Y	339	274 0	52 1	3	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1037	985 0	40 1	8	
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	113	105 0	9 1	2	
10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
11	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 269026	COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 12793	PERF.12873 - 17543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	12090 X	7692	-0-	-4398	-0-	130	1	6125	3	Y	1219	1274	1	1 8	27
						96	4	1341	9						
07	11718 X	6484	-0-	-5234	-0-	108	1	5104	3	Y	1133	1119	1	2 8	39
						26	4	1246	9						
08	6851 X	1995	-0-	-4856	-0-	27	1	1338	3	Y	568	583	1	1 8	23
						5	4	625	9						
09	6630 X	3193	-0-	-3437	-0-	98	1	1875	3	Y	1103	1081	1	19 8	26
						7	4	1213	9						
10	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	605	1	7106	3	Y	715	705	1	4 8	32
						13	4	787	9						
11	6630 X	5256	-0-	-1374	-0-	244	1	3970	3	Y	920	930	1		22
						30	4	1012	9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 270230	COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 12650	PERF.12784 - 17913					
06	19080 X	13806	-0-	-5274	-0-	234	1	11001	3	Y	2182	2292	1		48
						171	4	2400	9						
07	22103 X	10978	-0-	-11125	-0-	187	1	8853	3	Y	1721	1673	1	38 8	58
						45	4	1893	9						
08	12400 X	5651	-0-	-6749	-0-	73	1	3734	3	Y	1663	1648	1	7 8	66
						15	4	1829	9						
09	12000 X	3422	-0-	-8578	-0-	86	1	1654	3	Y	1524	1553	1		37
						6	4	1676	9						
10	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	931	1	10951	3	Y	1326	1303	1		60
						21	4	1459	9						
11	12000 X	10471	-0-	-1529	-0-	510	1	8279	3	Y	1473	1498	1		35
						62	4	1620	9						
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 270435	COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 12643	PERF.12719 - 18303					
06	20730 X	17447	-0-	-3283	-0-	291	1	13689	3	Y	2958	3066	1		65
						213	4	3254	9						
07	18569 X	13259	-0-	-5310	-0-	218	1	10263	3	Y	2478	2450	1	8 8	85
						52	4	2726	9						
08	16120 X	7157	-0-	-8963	-0-	88	1	4487	3	Y	2331	2323	1		93
						18	4	2564	9						
09	15600 X	4165	-0-	-11435	-0-	86	1	1650	3	Y	2203	2242	1		54
						6	4	2423	9						
10	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	1229	1	14444	3	Y	2419	2363	1		110
						27	4	2661	9						
*11	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	1149	1	18679	3	Y	2141	2198	1	2 8	51
						141	4	2355	9						
CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270874	COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 12739	PERF.12580 - 17665					
06	14490 X	14405	-0-	-85	-0-	1209	1	10756	3	Y	1760	1793	1	10 8	31
						504	4	1936	9						
07	12648 X	5872	-0-	-6776	-0-	505	1	4157	3	Y	1076	1053	1	7 8	47
						26	4	1184	9						
08	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	1349	1	10963	3	Y	2009	1954	0	71 1	26
						319	4	2210	9			5	8		
09	14400 X	13679	-0-	-721	-0-	1271	1	10455	3	Y	1741	1674	0	44 1	28
						38	4	1915	9			21	8		
10	14880 X	13535	-0-	-1345	-0-	1138	1	9678	3	Y	2434	2376	0	53 8	33
						42	4	2677	9						
11	14400 X	13505	-0-	-895	-0-	931	1	9599	3	Y	2635	2589	0	33 8	46
						76	4	2899	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																	
MCALISTER UNIT																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 251691																	
WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		0	56579	-0-	56579	126213	922	1	43430	3	N	10499	11296	1	8	8	232
							678	4	11549	9							
07		170706 X	44493	-0-	-126213	-0-	636	1	30043	3	Y	12419	11994	1	8	8	417
							153	4	13661	9							
08		48360 X	36452	-0-	-11908	-0-	430	1	21880	3	Y	12777	12618	1	69	8	507
							87	4	14055	9							
09		46800 X	23308	-0-	-23492	-0-	476	1	9167	3	Y	12390	11949	1	662	8	286
							36	4	13629	9							
10		64775 X	64775	-0-	-0-	-0-	4267	1	50158	3	Y	9324	9007	1	188	8	415
							94	4	10256	9							
*11		71350 X	71350	-0-	-0-	-0-	3752	1	61005	3	Y	5575	5785	1	73	8	132
							460	4	6133	9							
KOSUB UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																	
06		0	53661	-0-	53661	164541	745	1	35062	3	N	15734	15955	1	95	8	111
							547	4	17307	9							
07		238883 X	74342	-0-	-164541	-0-	1236	1	58416	3	Y	13084	13003	1	15	8	177
							298	4	14392	9							
08		113336 X	94905	-0-	-18431	-0-	1490	1	75870	3	Y	15675	15618	1	10	8	224
							302	4	17243	9							
09		109680 X	65625	-0-	-44055	-0-	2726	1	52539	3	Y	9230	9349	1			105
							207	4	10153	9							
10		113336 X	33653	-0-	-79683	-0-	2311	1	27168	3	Y	3748	3725	1	37	8	91
							51	4	4123	9							
11		109680 X	46853	-0-	-62827	-0-	2289	1	37219	3	Y	6422	6342	1	14	8	157
							281	4	7064	9							
KOSUB UNIT																	
WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																	
06		0	56975	-0-	56975	132072	814	1	38334	3	N	15663	15778	1	121	8	110
							598	4	17229	9							
07		228112 X	96040	-0-	-132072	-0-	1584	1	74861	3	Y	17466	17204	1	27	8	235
							382	4	19213	9							
08		115723 X	110430	-0-	-5293	-0-	1727	1	87923	3	Y	18573	18542	1			266
							350	4	20430	9							
09		111990 X	108068	-0-	-3922	-0-	4479	1	86319	3	Y	15391	15483	1			174
							340	4	16930	9							
10		115723 X	60748	-0-	-54975	-0-	3648	1	42878	3	Y	12856	12698	1	17	8	315
							80	4	14142	9							
11		111990 X	49487	-0-	-62503	-0-	2286	1	37167	3	Y	8867	8919	1	47	8	216
							280	4	9754	9							
KOSUB UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875																	
*04		0	6056	-0-	6056	6056	303	1	3452	3	N	1830	1719	1	18	8	93
							288	4	2013	9							
*05		0	103180	-0-	103180	109236	1502	1	76334	3	N	22662	22236	1	23	8	496
							416	4	24928	9							
*06		0	59800	-0-	59800	169036	847	1	39876	3	N	16777	17033	1	122	8	118
							622	4	18455	9							
*07		276112 X	107076	-0-	-169036	-0-	1799	1	85047	3	Y	17996	17737	1	135	8	242
							434	4	19796	9							
*08		121159 X	121159	-0-	-0-	-0-	1975	1	100551	3	Y	16575	16524	1	57	8	236
							400	4	18233	9							
*09		147071 X	147071	-0-	-0-	-0-	6132	1	118164	3	Y	20282	20288	1			230
							465	4	22310	9							
*10		85855 X	85855	-0-	-0-	-0-	5285	1	62137	3	Y	16651	16389	1	85	8	407
							117	4	18316	9							
11		77610 X	52449	-0-	-25161	-0-	2362	1	38393	3	Y	10368	10495	1	27	8	253
							289	4	11405	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				525398												
KENNEDY				WELL #:	1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298 - 16308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KOWALIK 228-1				WELL #:	1	RRCID ->	246035	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11861 - 16480
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710 - 15500
*05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	-0-
*06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	-0-
*07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360 - 16583	
06	4200 X	664	-0-	-3536	-0-	489	1	175	9	Y	159	173 0	3
07	2263 X	45	-0-	-2218	-0-	36	1	6	4	Y	3	6 0	-0-
08	3162 X	524	-0-	-2638	-0-	370	1	99	4	Y	50	49 0	1
09	3060 X	169	-0-	-2891	-0-	150	1	13	4	Y	5	6 0	-0-
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	576	1	916	3	Y	1857	1825 0	32
*11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	485	1	110	4	Y	482	509 0	5
						530	9						

PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884	
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	909	1	7563	3	Y	607	610 0	8
07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	668	9	751	1	Y	416	417 0	7
08	5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	70	4	5833	3	Y	179	183 0	3
09	9150 X	4092	-0-	-5058	-0-	594	1	2835	3	Y	235	233 0	5
10	9455 X	847	-0-	-8608	-0-	102	4	197	9	Y	67	71 0	1
11	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	556	1	3224	3	Y	-0-	1 0	-0-
						53	4	259	9				
						102	1	660	3	Y			
						11	4	74	9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010				TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	770	1	5091	3	Y	1677	1679	0			20
07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	1845	9	837	1	Y	1629	1631	0			18
08	12555 X	6999	-0-	-5556	-0-	8	4	767	1	Y	1531	1527	0			22
09	12150 X	5361	-0-	-6789	-0-	10	4	630	1	Y	1204	1206	0			20
10	9269 X	4388	-0-	-4881	-0-	6	4	397	1	Y	1049	1050	0			19
11	7710 X	7075	-0-	-635	-0-	3	4	717	1	Y	1590	1586	0			23
						10	4		4							
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872						
06	5250 X	4069	-0-	-1181	-0-	849	1	1888	3	Y	1211	1211	0			15
07	5425 X	5077	-0-	-348	-0-	1332	9	759	1	Y	1518	1516	0			17
08	5611 X	5105	-0-	-506	-0-	8	4	775	1	Y	1389	1386	0			20
09	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	11	4	696	1	Y	1384	1381	0			23
10	5084 X	3481	-0-	-1603	-0-	6	4	559	1	Y	1019	1023	0			19
11	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	4	4	883	1	Y	1410	1409	0			20
						13	4		4							
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011				TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594						
06	7620 X	6119	-0-	-1501	-0-	764	1	4467	3	Y	807	806	0			16
07	7068 X	5815	-0-	-1253	-0-	888	9	735	1	Y	546	553	0			9
08	6851 X	5144	-0-	-1707	-0-	110	4	641	1	Y	911	898	0			22
09	6630 X	4503	-0-	-2127	-0-	167	4	615	1	Y	858	856	0			24
10	6479 X	3642	-0-	-2837	-0-	53	4	594	1	Y	745	756	0			13
11	6120 X	2849	-0-	-3271	-0-	32	4	527	1	Y	702	707	0			8
						119	4		4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.	12875 - 17257	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	468 1	873 3	Y	292	293	0		4
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	321 9 380 1	886 3	Y	207	208	0		3
*08	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	36 4 529 1	228 9 938 3	Y	267	265	0		5
*09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	91 4 495 1	294 9 1369 3	Y	335	332	0		8
*10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	47 4 453 1	369 9 1475 3	Y	387	387	0		8
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	49 4 425 1	426 9 1092 3	Y	320	320	0		8
						83 4	352 9						
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12380 - 17444	
06	9510 X	7108	-0-	-2402	-0-	703 1	5054 3	Y	1228	1217	0		24
07	7812 X	6494	-0-	-1318	-0-	1351 9 686 1	4609 3	Y	997	1005	0		16
08	7812 X	6263	-0-	-1549	-0-	102 4 643 1	1097 9 4077 3	Y	1251	1237	0		30
09	7110 X	6115	-0-	-995	-0-	167 4 691 1	1376 9 3884 3	Y	1346	1339	0		37
10	7347 X	5988	-0-	-1359	-0-	59 4 614 1	1481 9 3977 3	Y	1240	1256	0		21
11	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	33 4 578 1	1364 9 3507 3	Y	1268	1275	0		14
						129 4	1395 9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	11890 - 16523	
06	930 X	581	-0-	-349	-0-	396 1	185 9	Y	168	163	0		6
07	961 X	127	-0-	-834	-0-	113 1	14 4	Y	-0-	6	0		-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-				-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	13210 - 18456	
06	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	770 1	430 3	N	436	436	0		16
07	2883 X	1949	-0-	-934	-0-	325 4 835 1	480 9 363 3	N	548	548	0		16
08	2170 X	1827	-0-	-343	-0-	148 4 856 1	603 9 209 3	N	462	462	0		15
09	2100 X	1303	-0-	-797	-0-	254 4 548 1	508 9 155 3	N	421	417	0		19
10	2170 X	1858	-0-	-312	-0-	137 4 641 1	463 9 472 3	N	568	485	0	73 1	29
11	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	120 4 911 1	625 9 151 4	N	667	634	1		62
						734 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.	12600 - 18190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8220 X	4445	-0-	-3775	-0-	700 1	1589 3	Y	1960	1960 0		27
							2156 9						
07		8339 X	3622	-0-	-4717	-0-	735 1	1513 3	Y	1186	1194 0		19
							69 4	1305 9					
08		8339 X	3926	-0-	-4413	-0-	648 1	1754 3	Y	1284	1278 0		25
							112 4	1412 9					
09		5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	585 1	1735 3	Y	1259	1255 0		29
							56 4	1385 9					
10		4898 X	3090	-0-	-1808	-0-	509 1	1418 3	Y	1007	1015 0		21
							55 4	1108 9					
11		4440 X	4137	-0-	-303	-0-	412 1	2543 3	Y	1002	998 0		25
							80 4	1102 9					

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.	12670 - 17804
*12		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	866 1	6405 3	Y	1315	1302 0	2 1	29
							1447 9						
*01		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	861 1	5571 3	Y	1103	1093 0	1 1	38
							1213 9						
*02		9164 X	6427	-0-	-2737	-0-	783 1	4698 3	Y	860	881 0		17
							946 9						
*03		9796 X	773	-0-	-9023	-0-	296 1	206 3	Y	246	260 0		3
							271 9						
*04		8430 X	1914	-0-	-6516	-0-	599 1	680 3	Y	577	573 0		7
							635 9						
05		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
06		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			Y	-0-			-0-
07		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-			-0-
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
09		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	182 1	1562 3	Y	762	745 0		17
							17 4	838 9					
10		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	760 1	4257 3	Y	2133	2105 0		45
							82 4	2346 9					
*11		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	711 1	3106 3	Y	1429	1439 0		35
							138 4	1572 9					

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11760 - 18221
06		9180 X	5732	-0-	-3448	-0-	618 1	3673 3	N	1078	1093 0		18
							255 4	1186 9					
07		8494 X	7910	-0-	-584	-0-	578 1	5398 3	N	1622	1611 0		29
							150 4	1784 9					
08		8370 X	3701	-0-	-4669	-0-	358 1	2533 3	N	687	704 0		12
							54 4	756 9					
09		7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			N	-0-	12 0		-0-
10		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N	-0-			-0-
11		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N	-0-			-0-

KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.	12920 - 18591
06		9690 X	6441	-0-	-3249	-0-	727 1	4825 3	N	697	717 0		108
							122 4	767 9					
07		8742 X	6490	-0-	-2252	-0-	684 1	4920 3	N	782	765 0		125
							26 4	860 9					
08		7347 X	6805	-0-	-542	-0-	741 1	5079 3	N	821	774 0		172
							82 4	903 9					
09		6840 X	6408	-0-	-432	-0-	733 1	4793 3	N	757	789 0		140
							49 4	833 9					
10		7068 X	6408	-0-	-660	-0-	755 1	4721 3	N	761	750 0		151
							95 4	837 9					
11		6600 X	5966	-0-	-634	-0-	652 1	4542 3	N	684	724 0		111
							20 4	752 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	547 1	3227 3	62 4	449 9	Y	408	413 0				20
*06	5340 X	4955	-0-	-385	-0-	720 1	3548 3	103 4	584 9	Y	531	529 0				22
*07	5425 X	5249	-0-	-176	-0-	835 1	3793 3	21 4	600 9	Y	545	531 0				36
*08	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	1016 1	3210 3	27 4	586 9	Y	533	539 0				30
*09	4950 X	4660	-0-	-290	-0-	875 1	3192 3	24 4	569 9	Y	517	514 0				33
*10	5239 X	4672	-0-	-567	-0-	1143 1	2934 3	41 4	554 9	Y	504	508 0				29
*11	5070 X	4259	-0-	-811	-0-	836 1	2828 3	61 4	534 9	Y	485	486 0				28

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

06	780 X	526	-0-	-254	-0-	24 1	458 3	3 4	41 9	Y	37	35 0				2
07	620 X	353	-0-	-267	-0-	15 1	264 3	74 9		Y	67	65 0				4
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	510 3	1 4	102 9	Y	93	92 0				5
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	32 1	547 3	1 4	66 9	Y	60	61 0				4
10	558 X	448	-0-	-110	-0-	21 1	363 3	1 4	63 9	Y	57	58 0				3
*11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	45 1	808 3	3 4	138 9	Y	125	121 0				7

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

06	4140 X	1722	-0-	-2418	-0-	537 1	768 3	90 4	327 9	N	297	300 0				46
07	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	535 1	1120 3	20 4	373 9	N	339	331 0				54
08	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	593 1	568 3	66 4	327 9	N	297	289 0				62
09	1710 X	1052	-0-	-658	-0-	724 1	49 4	279 9		N	254	269 0				47
10	2046 N	1332	-0-	-714	-0-	665 1	181 3	83 4	403 9	N	366	340 0				73
11	1500 N	995	-0-	-505	-0-	586 1	18 4	391 9		N	355	370 0				58

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 X	300	-0-	-210	-0-	294	1	6	9	N	5	6	1		1
07	527 X	274	-0-	-253	-0-	240	1	23	4	N	10	7	1		4
08	496 X	276	-0-	-220	-0-	228	1	39	4	N	8	9	1		3
09	450 X	249	-0-	-201	-0-	210	1	20	4	N	17	13	1		7
10	403 X	274	-0-	-129	-0-	229	1	25	4	N	18	17	1		8
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	20	9			N	10	10	1		8

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

*05	10168 X	5005	-0-	-5163	-0-	386	1	4357	3	Y	238	242	0		4
*06	9690 X	7476	-0-	-2214	-0-	671	1	6453	3	Y	320	319	0		5
*07	10013 X	6402	-0-	-3611	-0-	753	1	5091	3	Y	398	395	0		8
*08	7657 X	3916	-0-	-3741	-0-	455	1	3019	3	Y	379	379	0		8
*09	7470 X	4677	-0-	-2793	-0-	640	1	3786	3	Y	184	190	0		2
*10	7719 X	6042	-0-	-1677	-0-	717	1	4717	3	Y	494	488	0		8
11	7470 X	5395	-0-	-2075	-0-	702	1	4266	3	Y	341	341	0		8

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

06	6600 X	3675	-0-	-2925	-0-	585	1	2103	3	Y	677	691	0		11
07	6820 X	5718	-0-	-1102	-0-	580	1	3542	3	Y	1314	1302	0		23
08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	922	1	4126	3	Y	1122	1125	0		20
09	5310 X	2547	-0-	-2763	-0-	218	1	1713	3	Y	550	559	0		11
10	5487 X	5049	-0-	-438	-0-	567	1	3301	3	Y	926	928	0		9
11	5310 X	3848	-0-	-1462	-0-	526	1	2466	3	Y	709	710	0		8

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	353	1	440	3	Y	275	273	0		10
07	1054 X	919	-0-	-135	-0-	373	1	277	3	Y	206	204	0		12
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	411	1	305	3	Y	204	210	0		6
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	341	1	385	3	Y	225	228	0		3
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	355	1	380	3	Y	231	230	0		4
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	376	1	352	3	Y	345	341	0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13320 X	12576	-0-	-744	-0-	1079	1	10858	3	N	415	410	0			65
						182	4	457	9							
07	13764 X	11861	-0-	-1903	-0-	1049	1	10297	3	N	432	428	0			69
						40	4	475	9							
08	13144 X	12644	-0-	-500	-0-	1188	1	10834	3	N	445	421	0			93
						132	4	490	9							
09	12720 X	11656	-0-	-1064	-0-	1174	1	9942	3	N	419	434	0			78
						79	4	461	9							
10	13144 X	12242	-0-	-902	-0-	1058	1	10564	3	N	443	433	0			88
						133	4	487	9							
11	12570 X	8431	-0-	-4139	-0-	660	1	7386	3	N	332	366	0			54
						20	4	365	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

06	7020 X	3842	-0-	-3178	-0-	573	1	2166	3	Y	787	793	1			13
						237	4	866	9							
07	5115 X	4118	-0-	-997	-0-	557	1	2437	3	Y	890	887	1			16
						145	4	979	9							
08	4619 X	4414	-0-	-205	-0-	620	1	2859	3	Y	765	767	1			14
						93	4	842	9							
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	652	1	5103	3	Y	749	748	1			15
						34	4	824	9							
10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	701	1	4177	3	Y	687	695	1			7
						200	4	756	9							
11	4260 X	3374	-0-	-886	-0-	619	1	1925	3	Y	674	674	1			7
						89	4	741	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

06	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	1278	1	12537	3	Y	1107	1102	0			25
						1218	9									
07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	1105	1	12310	3	Y	757	766	0			16
						77	4	833	9							
08	15872 X	14461	-0-	-1411	-0-	1191	1	12278	3	Y	842	841	0			17
						66	4	926	9							
09	15360 X	10992	-0-	-4368	-0-	1010	1	9008	3	Y	808	802	0			23
						85	4	889	9							
10	15872 X	13602	-0-	-2270	-0-	1327	1	11407	3	Y	717	731	0			9
						79	4	789	9							
11	15030 X	13077	-0-	-1953	-0-	1053	1	11062	3	Y	805	804	0			10
						76	4	886	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	12331	PERF.13076	-	17863		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14010 X	12019	-0-	-1991	-0-	1007	1	9732	3	Y	1164	1172	0		18
07	14477 X	12127	-0-	-2350	-0-	1280	9	1009	1	Y	1175	1169	0		24
08	14477 X	12934	-0-	-1543	-0-	160	4	1183	1	Y	1337	1334	0	2 1	25
09	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	141	4	1632	1	Y	1297	1308	0		14
10	13268 X	13096	-0-	-172	-0-	125	4	3478	1	Y	1132	1128	0		18
*11	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-	84	4			Y	-0-	18	0		-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12396	PERF.13005	-	18169		
*05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-				-0-
*06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	768	1	708	9	Y	644	634	0		10
*07	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	1062	1	169	4	Y	1380	1362	0		28
*08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	952	1	63	4	Y	1336	1337	0		27
*09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	898	1	69	4	Y	1209	1219	0		17
*10	10075 X	7191	-0-	-2884	-0-	903	1	82	4	Y	993	994	0		16
11	9750 X	6689	-0-	-3061	-0-	865	1	64	4	Y	1035	1028	0		23
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12902	-	18511		
06	23820 X	17671	-0-	-6149	-0-	862	1	1932	9	Y	1756	1751	0		39
07	22816 X	20533	-0-	-2283	-0-	899	1	62	4	Y	2091	2086	0		44
08	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	980	1	55	4	Y	2046	2048	0		42
09	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	975	1	82	4	Y	1920	1907	0		55
10	19964 X	15394	-0-	-4570	-0-	681	1	45	4	Y	1297	1336	0		16
11	19320 X	18880	-0-	-440	-0-	822	1	60	4	Y	1654	1650	0		20
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13145	-	18732		
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-				-0-
07	21080 X	309	-0-	-20771	-0-	41	1	4	4	Y	-0-				-0-
08	24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	1193	1	205	4	Y	5030	4934	0		96
09	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1127	1	108	4	Y	2656	2691	0		61
10	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	941	1	101	4	Y	2675	2680	0		56
11	23250 X	16365	-0-	-6885	-0-	1007	1	196	4	Y	2439	2435	0		60

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		13800 X	11653	-0-	-2147	-0-	470 1	9038 3		N	1950	1948 0		24
							2145 9							
07		13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	468 1	8870 3		N	1933	1935 0		22
							5 4	2126 9						
08		11780 X	11074	-0-	-706	-0-	451 1	8516 3		N	1910	1905 0		27
							6 4	2101 9						
09		11400 X	10425	-0-	-975	-0-	400 1	8019 3		N	1820	1817 0		30
							4 4	2002 9						
10		11780 X	6404	-0-	-5376	-0-	227 1	4796 3		N	1254	1261 0		23
							2 4	1379 9						
*11		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	418 1	9088 3		N	1987	1981 0		29
							6 4	2186 9						
MAY UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
06		7650 X	5574	-0-	-2076	-0-	814 1	3870 3		Y	809	812 0		10
							890 9							
07		7347 X	6846	-0-	-501	-0-	975 1	4776 3		Y	986	985 0		11
							10 4	1085 9						
08		6727 X	6371	-0-	-356	-0-	826 1	3974 3		Y	1418	1409 0		20
							11 4	1560 9						
09		6510 X	5669	-0-	-841	-0-	677 1	3575 3		Y	1283	1282 0		21
							6 4	1411 9						
10		6851 X	4939	-0-	-1912	-0-	520 1	3198 3		Y	1106	1107 0		20
							4 4	1217 9						
*11		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	782 1	4288 3		Y	1914	1906 0		28
							11 4	2105 9						
DAVILA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761														
*06		13590 X	8703	-0-	-4887	-0-	1006 1	6396 3		Y	1183	1192 0		19
							1301 9							
*07		13020 X	8151	-0-	-4869	-0-	982 1	5931 3		Y	983	982 0		20
							157 4	1081 9						
*08		10602 X	8901	-0-	-1701	-0-	1184 1	6055 3		Y	1382	1374 0	2 1	26
							142 4	1520 9						
*09		10260 X	8763	-0-	-1497	-0-	1033 1	6444 3		Y	1097	1111 0		12
							79 4	1207 9						
*10		10602 X	7997	-0-	-2605	-0-	877 1	6009 3		Y	938	935 0		15
							79 4	1032 9						
*11		8700 X	6200	-0-	-2500	-0-	543 1	4796 3		Y	746	744 0		17
							40 4	821 9						
MOBIL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
06		8550 X	6921	-0-	-1629	-0-	923 1	4996 3		Y	911	907 0		20
							1002 9							
07		6789 X	6146	-0-	-643	-0-	749 1	4583 3		Y	692	697 0		15
							53 4	761 9						
08		6789 X	6351	-0-	-438	-0-	674 1	4752 3		Y	807	805 0		17
							37 4	888 9						
09		6930 X	6214	-0-	-716	-0-	828 1	4517 3		Y	727	723 0		21
							69 4	800 9						
10		7161 X	4667	-0-	-2494	-0-	530 1	3448 3		Y	598	612 0		7
							31 4	658 9						
11		6930 X	5488	-0-	-1442	-0-	687 1	3933 3		Y	744	742 0		9
							50 4	818 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*05		7905 X	5244	-0-	-2661	-0-	359	1	2628	3	Y	2052	2014	0	38
							2257	9							
*06		7650 X	7332	-0-	-318	-0-	785	1	4377	3	Y	1973	1980	0	31
							2170	9							
*07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	832	1	4612	3	Y	1681	1677	0	35
							133	4	1849	9					
*08		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	765	1	4203	3	Y	1440	1446	0	29
							51	4	1584	9					
*09		7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	715	1	4043	3	Y	1199	1211	0	17
							56	4	1319	9					
*10		7564 X	5591	-0-	-1973	-0-	660	1	3736	3	Y	1032	1032	0	17
							60	4	1135	9					
11		7320 X	5188	-0-	-2132	-0-	764	1	3358	3	Y	918	915	0	20
							56	4	1010	9					

FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190															
*12		15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	855	1	12454	3	Y	1943	1983	0	27
							2137	9							
*01		23591 X	16595	-0-	-6996	-0-	811	1	13067	3	Y	2470	2423	0	72
							2717	9							
*02		22069 X	13212	-0-	-8857	-0-	651	1	10762	3	Y	1635	1673	0	33
							1799	9							
*03		23591 X	13611	-0-	-9980	-0-	602	1	11220	3	Y	1626	1634	0	25
							1789	9							
*04		19380 X	12210	-0-	-7170	-0-	548	1	10031	3	Y	1483	1483	0	25
							1631	9							
*05		16585 X	12069	-0-	-4516	-0-	547	1	9934	3	Y	1444	1442	0	27
							1588	9							
*06		16050 X	11299	-0-	-4751	-0-	564	1	9292	3	Y	1312	1318	0	21
							1443	9							
*07		14136 X	10764	-0-	-3372	-0-	520	1	8848	3	Y	1196	1192	0	25
							80	4	1316	9					
*08		12400 X	9621	-0-	-2779	-0-	432	1	7874	3	Y	1170	1171	0	24
							28	4	1287	9					
*09		12000 X	9292	-0-	-2708	-0-	453	1	7574	3	Y	1118	1126	0	16
							35	4	1230	9					
*10		12059 X	10130	-0-	-1929	-0-	887	1	7845	3	Y	1198	1195	0	19
							80	4	1318	9					
11		11310 X	322	-0-	-10988	-0-	186	1	14	4	Y	111	128	0	2
							122	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222															
06		10560 X	6435	-0-	-4125	-0-	463	1	4690	3	Y	1165	1168	0	14
							1282	9							
07		10912 X	7267	-0-	-3645	-0-	694	1	5289	3	Y	1161	1162	0	13
							7	4	1277	9					
08		9424 X	8435	-0-	-989	-0-	539	1	6290	3	Y	1454	1446	0	21
							7	4	1599	9					
09		9120 X	8192	-0-	-928	-0-	323	1	6357	3	Y	1372	1371	0	22
							3	4	1509	9					
10		9424 X	7959	-0-	-1465	-0-	291	1	6150	3	Y	1378	1375	0	25
							2	4	1516	9					
*11		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	367	1	7513	3	Y	1653	1654	0	24
							5	4	1818	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 11/14/2012				TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530				
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
*12	0 W	6346	-0-	6346	20190	866	1	3480	3	Y	1818	1798	0	2 1 40
						2000	9							
*01	0 W	5273	-0-	5273	25463	609	1	2499	3	Y	1968	1938	0	2 1 68
						2165	9							
*02	0 W	6817	-0-	6817	32280	626	1	4020	3	Y	1974	2003	0	39
						2171	9							
*03	39584 X	7304	-0-	-32280	-0-	748	1	4555	3	Y	1819	1834	0	24
						2001	9							
*04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	917	1	4941	3	Y	1656	1661	0	19
						1822	9							
*05	7285 X	6726	-0-	-559	-0-	829	1	3952	3	Y	1768	1765	0	22
						1945	9							
06	7080 X	6009	-0-	-1071	-0-	735	1	3483	3	Y	1628	1628	0	22
						1791	9							
07	7936 X	6218	-0-	-1718	-0-	767	1	3642	3	Y	1579	1576	0	25
						72	4	1737	9					
08	7936 X	5824	-0-	-2112	-0-	745	1	3278	3	Y	1521	1517	0	29
						128	4	1673	9					
09	7680 X	6042	-0-	-1638	-0-	711	1	3576	3	Y	1534	1528	0	35
						68	4	1687	9					
10	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	848	1	8137	3	Y	1535	1538	0	32
						91	4	1689	9					
11	6030 X	5749	-0-	-281	-0-	674	1	3484	3	Y	1327	1326	0	33
						131	4	1460	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821				
*12	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	1002	1	16469	3	Y	1633	1635	0	1 1 36
						1796	9							
*01	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	875	1	7739	3	Y	1811	1793	0	1 1 53
						1992	9							
*02	12586 X	10211	-0-	-2375	-0-	929	1	7481	3	Y	1637	1656	0	1 1 33
						1801	9							
*03	19282 X	10445	-0-	-8837	-0-	889	1	7763	3	Y	1630	1638	0	25
						1793	9							
*04	18660 X	9286	-0-	-9374	-0-	912	1	6921	3	Y	1321	1324	0	22
						1453	9							
*05	19282 X	9219	-0-	-10063	-0-	946	1	6685	3	Y	1444	1439	0	27
						1588	9							
*06	10560 X	6118	-0-	-4442	-0-	723	1	4475	3	Y	836	850	0	13
						920	9							
*07	10912 X	3320	-0-	-7592	-0-	288	1	2144	3	Y	765	762	0	16
						46	4	842	9					
*08	10447 X	8414	-0-	-2033	-0-	846	1	5822	3	Y	1495	1481	0	2 1 28
						101	4	1645	9					
*09	9300 X	8023	-0-	-1277	-0-	931	1	5468	3	Y	1412	1424	0	16
						71	4	1553	9					
*10	9207 X	7120	-0-	-2087	-0-	861	1	5128	3	Y	908	909	0	15
						132	4	999	9					
*11	8130 X	7664	-0-	-466	-0-	688	1	5269	3	Y	1458	1438	0	35
						103	4	1604	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3285	-0-	-855	-0-	583 1	2361 3	341 9	2361 3	Y	310	310 0		4
07	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	585 1	2353 3	55 4	2353 3	Y	675	668 0		11
*08	4402 X	3794	-0-	-608	-0-	544 1	2339 3	94 4	2339 3	Y	743	740 0		14
*09	4260 X	3454	-0-	-806	-0-	524 1	2249 3	50 4	2249 3	Y	574	575 0		13
*10	3782 X	3172	-0-	-610	-0-	505 1	1960 3	54 4	1960 3	Y	594	594 0		13
11	3660 X	3275	-0-	-385	-0-	568 1	1705 3	111 4	1705 3	Y	810	803 0		20

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
06	10590 X	8846	-0-	-1744	-0-	1035 1	6580 3	1231 9	6580 3	Y	1119	1119 0		15
07	10943 X	8753	-0-	-2190	-0-	985 1	6504 3	92 4	6504 3	Y	1065	1063 0		17
08	9703 X	8670	-0-	-1033	-0-	922 1	6306 3	159 4	6306 3	Y	1166	1161 0		22
09	9390 X	8381	-0-	-1009	-0-	881 1	6051 3	84 4	6051 3	Y	1241	1235 0		28
10	9703 X	7934	-0-	-1769	-0-	789 1	5854 3	85 4	5854 3	Y	1096	1101 0		23
11	8850 X	8176	-0-	-674	-0-	838 1	5825 3	163 4	5825 3	Y	1227	1220 0		30

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
06	5400 X	4502	-0-	-898	-0-	727 1	2805 3	970 9	2805 3	Y	882	882 0		11
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	821 1	3162 3	8 4	3162 3	Y	1088	1087 0		12
08	4619 X	4480	-0-	-139	-0-	706 1	2137 3	10 4	2137 3	Y	1479	1470 0		21
09	4500 X	2465	-0-	-2035	-0-	583 1	1287 3	5 4	1287 3	Y	536	548 0		9
10	5177 X	3094	-0-	-2083	-0-	465 1	2056 3	3 4	2056 3	Y	518	518 0		9
11	5010 X	4348	-0-	-662	-0-	774 1	2611 3	11 4	2611 3	Y	865	862 0		12

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
06	22950 X	18132	-0-	-4818	-0-	873 1	15053 3	2206 9	15053 3	Y	2005	2003 0		45
07	21917 X	17921	-0-	-3996	-0-	788 1	15133 3	55 4	15133 3	Y	1768	1776 0		37
08	19716 X	17034	-0-	-2682	-0-	781 1	14522 3	44 4	14522 3	Y	1534	1539 0		32
09	19080 X	17721	-0-	-1359	-0-	812 1	14737 3	68 4	14737 3	Y	1913	1891 0		54
10	19716 X	18668	-0-	-1048	-0-	888 1	15790 3	54 4	15790 3	Y	1760	1792 0		22
11	18120 X	16461	-0-	-1659	-0-	733 1	14243 3	53 4	14243 3	Y	1302	1308 0		16

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275		
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
06	10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	821 1	5375 3	Y	1767	1762 0	35
07	9424 X	8874	-0-	-550	-0-	1944 9	5971 3	Y	1782	1788 0	29
08	9021 X	8090	-0-	-931	-0-	122 4	5346 3	Y	1679	1667 0	41
09	8730 X	7136	-0-	-1594	-0-	713 1	1847 9	Y	1541	1539 0	43
10	9021 X	8439	-0-	-582	-0-	184 4	4680 3	Y	1775	1787 0	31
11	8580 X	6967	-0-	-1613	-0-	701 1	1695 9	Y	1615	1628 0	18
						60 4	5721 3	Y			
						725 1	1953 9	Y			
						40 4	4409 3	Y			
						639 1	1777 9	Y			
						142 4					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997		
*12	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1001 1	16621 3	Y	1774	1772 0	39
*01	12803 X	12753	-0-	-50	-0-	1951 9	9909 3	Y	2024	2003 0	59
*02	14181 X	10140	-0-	-4041	-0-	618 1	7652 3	Y	1837	1858 0	37
*03	19561 X	12008	-0-	-7553	-0-	2226 9	9253 3	Y	2051	2056 0	32
*04	18930 X	13529	-0-	-5401	-0-	467 1	10600 3	Y	2046	2043 0	35
*05	19561 X	14225	-0-	-5336	-0-	2021 9	11021 3	Y	1907	1907 0	35
*06	12330 X	9380	-0-	-2950	-0-	499 1	7416 3	Y	1057	1075 0	17
*07	13981 X	1383	-0-	-12598	-0-	2256 9	691 3	Y	328	338 0	7
*08	14229 X	4496	-0-	-9733	-0-	678 1	2911 3	Y	623	617 0	12
*09	13770 X	159	-0-	-13611	-0-	2251 9	685 9	Y	-0-	12 0	-0-
*10	14229 X	83	-0-	-14146	-0-	1106 1	11 4	Y	-0-	-0-	-0-
*11	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-	2098 9	7 4	Y	-0-	-0-	-0-
						801 1					
						1163 9					
						285 1					
						46 4					
						803 1					
						97 4					
						148 1					
						76 1					

KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306		
*06	16680 X	13665	-0-	-3015	-0-	689 1	11249 3	Y	1570	1581 0	25
*07	16523 X	13953	-0-	-2570	-0-	1727 9	11369 3	Y	1642	1633 0	34
*08	15066 X	11527	-0-	-3539	-0-	674 1	9495 3	Y	1237	1246 0	23
*09	14580 X	9390	-0-	-5190	-0-	104 4	1361 9	Y	1125	1136 0	12
*10	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	600 1	7651 3	Y	1957	1937 0	32
*11	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	71 4	1238 9	Y	1845	1836 0	41
						465 1	12419 3	Y			
						36 4	2153 9	Y			
						1187 1	11547 3	Y			
						108 4	2030 9	Y			
						1371 1					
						101 4					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	20580 X	14456	-0-	-6124	-0-	1048	1	10698	3	Y	2464	2422	0		55
						2710	9								
07	21266 X	7908	-0-	-13358	-0-	639	1	6271	3	Y	866	903	0		18
						45	4	953	9						
08	21266 X	17270	-0-	-3996	-0-	996	1	15768	3	Y	409	419	0		8
						56	4	450	9						
09	18510 X	14782	-0-	-3728	-0-	1108	1	12631	3	Y	864	847	0		25
						93	4	950	9						
10	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	1283	1	13466	3	Y	927	940	0		12
						77	4	1020	9						
11	16710 X	14838	-0-	-1872	-0-	1023	1	12624	3	Y	1015	1014	0		13
						74	4	1117	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

*12	12586 X	12014	-0-	-572	-0-	1143	1	9146	3	Y	1568	1564	0	1 1	36
						1725	9								
*01	12183 X	11434	-0-	-749	-0-	1350	1	8032	3	Y	1865	1846	0	1 1	54
						2052	9								
*02	11339 X	10772	-0-	-567	-0-	1110	1	7375	3	Y	2079	2089	0	2 1	42
						2287	9								
*03	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	951	1	8520	3	Y	2489	2492	0		39
						2738	9								
*04	11730 X	10518	-0-	-1212	-0-	947	1	7585	3	Y	1805	1813	0		31
						1986	9								
*05	12028 X	10252	-0-	-1776	-0-	1018	1	7643	3	Y	1446	1450	0		27
						1591	9								
*06	11820 X	8588	-0-	-3232	-0-	1014	1	6800	3	Y	704	720	0		11
						774	9								
*07	12214 X	9042	-0-	-3172	-0-	987	1	6806	3	Y	992	983	0		20
						158	4	1091	9						
*08	12214 X	10662	-0-	-1552	-0-	1164	1	7372	3	Y	1805	1789	0	3 1	33
						140	4	1986	9						
*09	10530 X	9215	-0-	-1315	-0-	1061	1	6474	3	Y	1454	1471	0		16
						81	4	1599	9						
*10	10261 X	9584	-0-	-677	-0-	921	1	6733	3	Y	1629	1618	0		27
						138	4	1792	9						
*11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	708	1	7507	3	Y	2388	2358	0		57
						105	4	2627	9						

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

06	4680 X	4042	-0-	-638	-0-	622	1	2471	3	Y	863	861	0		17
						949	9								
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	635	1	2906	3	Y	843	846	0		14
						95	4	927	9						
08	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	560	1	2605	3	Y	818	812	0		20
						146	4	900	9						
09	4680 X	3119	-0-	-1561	-0-	635	1	1660	3	Y	700	701	0		19
						54	4	770	9						
10	4836 X	3250	-0-	-1586	-0-	600	1	1779	3	Y	763	769	0		13
						32	4	839	9						
11	4410 X	2129	-0-	-2281	-0-	538	1	684	3	Y	714	719	0		8
						122	4	785	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

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
*12	15159 X	10726	-0-	-4433	-0-	936 1	7877 3	Y	1739	1723 0	1 1	39	
						1913 9							
*01	15159 X	12794	-0-	-2365	-0-	1281 1	9413 3	Y	1909	1892 0	1 1	55	
						2100 9							
*02	15921 X	10100	-0-	-5821	-0-	966 1	7502 3	Y	1484	1508 0	1 1	30	
						1632 9							
*03	11718 X	11300	-0-	-418	-0-	906 1	8490 3	Y	1731	1734 0		27	
						1904 9							
*04	12390 X	8301	-0-	-4089	-0-	893 1	5833 3	Y	1432	1435 0		24	
						1575 9							
*05	12803 X	10678	-0-	-2125	-0-	919 1	7693 3	Y	1878	1867 0		35	
						2066 9							
*06	12390 X	10178	-0-	-2212	-0-	980 1	7430 3	Y	1607	1617 0		25	
						1768 9							
*07	11315 X	8384	-0-	-2931	-0-	883 1	5931 3	Y	1299	1297 0		27	
						141 4	1429 9						
*08	11315 X	11245	-0-	-70	-0-	1132 1	7958 3	Y	1835	1825 0	3 1	34	
						136 4	2019 9						
*09	10320 X	9093	-0-	-1227	-0-	905 1	6502 3	Y	1470	1488 0		16	
						69 4	1617 9						
*10	10664 X	9910	-0-	-754	-0-	852 1	7160 3	Y	1608	1597 0		27	
						129 4	1769 9						
*11	10890 X	8287	-0-	-2603	-0-	682 1	5894 3	Y	1463	1455 0		35	
						102 4	1609 9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

06	12690 X	10463	-0-	-2227	-0-	924 1	7121 3	Y	2198	2193 0		27
						2418 9						
07	12617 X	10650	-0-	-1967	-0-	939 1	7135 3	Y	2334	2335 0		26
						9 4	2567 9					
08	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	921 1	7062 3	Y	2498	2489 0		35
						13 4	2748 9					
09	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	851 1	6586 3	Y	2395	2391 0		39
						8 4	2635 9					
10	10137 X	8286	-0-	-1851	-0-	446 1	5706 3	Y	1937	1941 0		35
						3 4	2131 9					
*11	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	983 1	10641 3	Y	2984	2976 0		43
						14 4	3282 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12626	- 17629	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*12	15996 X	12097	-0-	-3899	-0-	874 1	8384 3	Y	2581	2554 0	2 1	55	
						2839 9							
*01	14942 X	11276	-0-	-3666	-0-	1076 1	8271 3	Y	1754	1757 0	1 1	51	
						1929 9							
*02	13978 X	11154	-0-	-2824	-0-	926 1	8181 3	Y	1861	1874 0	1 1	37	
						2047 9							
*03	12090 X	11159	-0-	-931	-0-	887 1	8445 3	Y	1661	1672 0		26	
						1827 9							
*04	11700 X	10395	-0-	-1305	-0-	895 1	7868 3	Y	1484	1485 0		25	
						1632 9							
*05	12090 X	9265	-0-	-2825	-0-	998 1	6690 3	Y	1434	1432 0		27	
						1577 9							
*06	11550 X	11073	-0-	-477	-0-	1128 1	8436 3	Y	1372	1377 0		22	
						1509 9							
*07	11935 X	10219	-0-	-1716	-0-	1113 1	7343 3	Y	1441	1433 0		30	
						178 4	1585 9						
*08	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1257 1	8674 3	Y	1436	1437 0	2 1	27	
						151 4	1580 9						
*09	11070 X	10671	-0-	-399	-0-	1156 1	7787 3	Y	1490	1500 0		17	
						89 4	1639 9						
*10	11439 X	10641	-0-	-798	-0-	891 1	7741 3	Y	1701	1690 0		28	
						138 4	1871 9						
*11	11280 X	10324	-0-	-956	-0-	706 1	7663 3	Y	1682	1670 0		40	
						105 4	1850 9						

MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12347	PERF.12923	- 18810	
06	8340 X	4433	-0-	-3907	-0-	711 1	3023 3	Y	635	643 0		9	
						699 9							
07	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	572 1	3438 3	Y	1052	1044 0		17	
						54 4	1157 9						
08	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	604 1	3912 3	Y	546	553 0		10	
						104 4	601 9						
09	7110 X	4848	-0-	-2262	-0-	603 1	3645 3	Y	493	492 0		11	
						58 4	542 9						
10	6138 X	5125	-0-	-1013	-0-	688 1	3778 3	Y	532	532 0		11	
						74 4	585 9						
11	5040 X	4948	-0-	-92	-0-	736 1	3537 3	Y	484	483 0		12	
						143 4	532 9						

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	12685	PERF.13250	- 18325	
06	16620 X	15025	-0-	-1595	-0-	1167 1	13109 3	Y	681	682 0		9	
						749 9							
07	17732 X	15233	-0-	-2499	-0-	1098 1	13230 3	Y	729	727 0		11	
						103 4	802 9						
08	17949 X	13554	-0-	-4395	-0-	969 1	11624 3	Y	722	719 0		14	
						167 4	794 9						
09	17370 X	13031	-0-	-4339	-0-	850 1	11326 3	Y	704	702 0		16	
						81 4	774 9						
10	17949 X	13291	-0-	-4658	-0-	931 1	11446 3	Y	740	740 0		16	
						100 4	814 9						
11	15030 X	13445	-0-	-1585	-0-	1033 1	11398 3	Y	739	737 0		18	
						201 4	813 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
NITSCH UNIT 'B'																
WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015													TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	21720 X	16507	-0-	-5213	-0-	879	1 14466	3	1036	Y	942	947	0			39
						126	4		1036							
07	21514 X	16923	-0-	-4591	-0-	1202	1 14633	3	1058	Y	962	938	0			63
						30	4		1058							
08	20367 X	16162	-0-	-4205	-0-	1455	1 13712	3	956	Y	869	883	0			49
						39	4		956							
09	17370 X	15231	-0-	-2139	-0-	1373	1 12918	3	903	Y	821	818	0			52
						37	4		903							
10	17701 X	14756	-0-	-2945	-0-	1380	1 12440	3	886	Y	805	810	0			47
						50	4		886							
11	16500 X	13745	-0-	-2755	-0-	1306	1 11478	3	866	Y	787	789	0			45
						95	4		866							
NITSCH UNIT 'B'													WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687	
06	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	1396	1 23757	3	920	Y	836	844	0			35
						200	4		920							
07	25355 X	25355	-0-	-0-	-0-	1618	1 22508	3	1188	Y	1080	1044	0			71
						41	4		1188							
08	37417 X	24266	-0-	-13151	-0-	1737	1 21481	3	1001	Y	910	930	0			51
						47	4		1001							
09	36210 X	20439	-0-	-15771	-0-	1554	1 18050	3	793	Y	721	727	0			45
						42	4		793							
10	29760 X	19292	-0-	-10468	-0-	1515	1 16797	3	925	Y	841	837	0			49
						55	4		925							
11	26280 X	17250	-0-	-9030	-0-	1384	1 14452	3	1313	Y	1194	1175	0			68
						101	4		1313							
WESTON GAS UNIT 1													WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267	
06	4950 X	647	-0-	-4303	-0-	403	1 244	9	1006	Y	222	222	0			5
						267	1		1006							
07	5115 X	1525	-0-	-3590	-0-	19	4 233	9	957	Y	212	213	0			4
						469	1		957							
08	5115 X	1768	-0-	-3347	-0-	26	4 316	9	316	Y	287	285	0			6
						538	1		1128							
09	2910 X	1999	-0-	-911	-0-	45	4 288	9	288	Y	262	261	0			7
						561	1		3338							
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	33	4 689	9	689	Y	626	625	0			8
						665	1		5341							
*11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	48	4 763	9	763	Y	694	693	0			9
KENNEDY													WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997	
06	13020 X	12033	-0-	-987	-0-	1278	1 9448	3	1307	Y	1188	1195	0			19
						1307	9		1307							
07	12834 X	12180	-0-	-654	-0-	1230	1 9430	3	1324	Y	1204	1198	0			25
						196	4		1324							
08	13547 X	7996	-0-	-5551	-0-	1063	1 5970	3	835	Y	759	769	0	1 1		14
						128	4		835							
09	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	1029	1 10923	3	3405	Y	3095	3075	0			34
						79	4		3405							
10	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	1452	1 14620	3	2695	Y	2450	2444	0			40
						132	4		2695							
*11	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1136	1 10379	3	1827	Y	1661	1664	0			37
						84	4		1827							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	23374 X	7149	-0-	-16225	-0-	368 372	1 9	6409	3	Y	338	345 0	6
*06	22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	1638 837	1 9	20192	3	Y	761	755 0	12
*07	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	2092 328	1 4	24417	3	Y	1296	1281 0	27
*08	23442 X	23442	-0-	-0-	-0-	1551 104	1 4	21031	3	Y	687	700 0	14
*09	22680 X	19936	-0-	-2744	-0-	1446 112	1 4	17643	3	Y	668	673 0	9
*10	28272 X	17047	-0-	-11225	-0-	1231 111	1 4	15058	3	Y	588	587 0	10
11	27360 X	9074	-0-	-18286	-0-	640 47	1 4	8046	3	Y	310	313 0	7

MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590					
06	15570 X	12486	-0-	-3084	-0-	547 2497	1 9	9442	3	Y	2270	2264 0	50
07	15097 X	12258	-0-	-2839	-0-	491 34	1 4	9410	3	Y	2112	2118 0	44
08	12369 X	11590	-0-	-779	-0-	476 27	1 4	8844	3	Y	2039	2041 0	42
09	11970 X	10925	-0-	-1045	-0-	456 38	1 4	8283	3	Y	1953	1939 0	56
10	12369 X	9215	-0-	-3154	-0-	637 38	1 4	6829	3	Y	1555	1592 0	19
11	11970 X	10200	-0-	-1770	-0-	397 29	1 4	7692	3	Y	1893	1889 0	23

WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380					
06	14670 X	12973	-0-	-1697	-0-	666 790	1 9	11517	3	Y	718	717 0	16
07	14880 X	12894	-0-	-1986	-0-	605 42	1 4	11564	3	Y	621	624 0	13
08	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	756 43	1 4	14091	3	Y	714	712 0	15
09	14430 X	13065	-0-	-1365	-0-	646 54	1 4	11823	3	Y	493	494 0	14
10	14911 X	12443	-0-	-2468	-0-	680 41	1 4	11088	3	Y	576	583 0	7
11	15180 X	15025	-0-	-155	-0-	1046 76	1 4	12965	3	Y	853	849 0	11

MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821					
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1027 1910	1 9	6896	3	Y	1736	1744 0	27
07	9920 X	8588	-0-	-1332	-0-	848 135	1 4	5863	3	Y	1584	1578 0	33
08	11749 X	9453	-0-	-2296	-0-	885 106	1 4	6055	3	Y	2188	2176 0	41
09	11370 X	9293	-0-	-2077	-0-	982 75	1 4	6149	3	Y	1897	1917 0	21
10	11377 X	8452	-0-	-2925	-0-	909 82	1 4	5613	3	Y	1680	1674 0	27
11	9840 X	7679	-0-	-2161	-0-	759 56	1 4	5346	3	Y	1380	1376 0	31

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16710 X	14941	-0-	-1769	-0-	1048	1	11477	3	Y	2196	2195	0		30
						2416	9								
07	17267 X	15354	-0-	-1913	-0-	1039	1	11620	3	Y	2362	2355	0		37
						97	4	2598	9						
08	17050 X	15299	-0-	-1751	-0-	992	1	11589	3	Y	2315	2308	0		44
						171	4	2547	9						
09	16500 X	14035	-0-	-2465	-0-	905	1	10747	3	Y	2088	2084	0		48
						86	4	2297	9						
10	16151 X	14253	-0-	-1898	-0-	926	1	10957	3	Y	2064	2069	0		43
						100	4	2270	9						
11	14940 X	13613	-0-	-1327	-0-	986	1	10209	3	Y	2024	2017	0		50
						192	4	2226	9						
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457															
06	5520 X	1278	-0-	-4242	-0-	384	1	602	3	Y	265	261	0		4
						292	9								
07	3534 X	272	-0-	-3262	-0-	186	1	30	4	Y	51	54	0		1
						56	9								
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	139	1	355	3	Y	136	134	0		3
						17	4	150	9						
09	1290 X	11	-0-	-1279	-0-	9	1	1	4	Y	1	4	0		-0-
						1	9								
10	1333 X	950	-0-	-383	-0-	193	1	651	3	Y	81	80	0		1
						17	4	89	9						
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	223	1	486	3	Y	100	99	0		2
						16	4	110	9						
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675															
06	21600 X	13124	-0-	-8476	-0-	965	1	10293	3	Y	1696	1696	0		23
						1866	9								
07	17794 X	12969	-0-	-4825	-0-	981	1	9893	3	Y	1821	1815	0		29
						92	4	2003	9						
08	14942 X	13759	-0-	-1183	-0-	972	1	10618	3	Y	1820	1814	0		35
						167	4	2002	9						
09	14280 X	11866	-0-	-2414	-0-	859	1	8944	3	Y	1801	1795	0		41
						82	4	1981	9						
10	14105 X	11382	-0-	-2723	-0-	862	1	8540	3	Y	1715	1720	0		36
						93	4	1887	9						
11	13320 X	11110	-0-	-2210	-0-	920	1	8045	3	Y	1787	1779	0		44
						179	4	1966	9						
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512															
06	18900 X	16285	-0-	-2615	-0-	576	1	13206	3	Y	2275	2279	0		31
						2503	9								
07	18631 X	16185	-0-	-2446	-0-	534	1	12755	3	Y	2587	2577	0		41
						50	4	2846	9						
08	18910 X	14493	-0-	-4417	-0-	472	1	11263	3	Y	2434	2429	0		46
						81	4	2677	9						
09	18300 X	13858	-0-	-4442	-0-	451	1	10920	3	Y	2222	2217	0		51
						43	4	2444	9						
10	18910 X	13207	-0-	-5703	-0-	452	1	10440	3	Y	2060	2068	0		43
						49	4	2266	9						
11	16290 X	14310	-0-	-1980	-0-	545	1	11302	3	Y	2143	2133	0		53
						106	4	2357	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		23100 X	20690	-0-	-2410	-0-	1292 1	17555 3	Y	1675	1675	0		23
							1843 9							
07		23870 X	20808	-0-	-3062	-0-	1288 1	17483 3	Y	1742	1738	0		27
							121 4	1916 9						
08		23870 X	19250	-0-	-4620	-0-	1136 1	16114 3	Y	1641	1637	0		31
							195 4	1805 9						
09		21570 X	18463	-0-	-3107	-0-	1059 1	15537 3	Y	1605	1599	0		37
							101 4	1766 9						
10		21390 X	20089	-0-	-1301	-0-	1183 1	16814 3	Y	1786	1785	0		38
							127 4	1965 9						
11		20700 X	19081	-0-	-1619	-0-	1218 1	15739 3	Y	1715	1711	0		42
							237 4	1887 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
06		21210 X	20500	-0-	-710	-0-	1212 1	16782 3	Y	2278	2279	0		51
							2506 9							
07		21917 X	19881	-0-	-2036	-0-	1077 1	16125 3	Y	2367	2368	0		50
							75 4	2604 9						
08		25854 X	20170	-0-	-5684	-0-	902 1	16570 3	Y	2406	2406	0		50
							51 4	2647 9						
09		25020 X	16697	-0-	-8323	-0-	952 1	13429 3	Y	2033	2025	0		58
							80 4	2236 9						
10		25854 X	18557	-0-	-7297	-0-	1012 1	15192 3	Y	2084	2116	0		26
							61 4	2292 9						
11		20490 X	16478	-0-	-4012	-0-	722 1	13558 3	Y	1951	1953	0		24
							52 4	2146 9						
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
06		13890 X	11152	-0-	-2738	-0-	426 1	8806 3	Y	1745	1733	0		61
							1920 9							
07		14353 X	11762	-0-	-2591	-0-	540 1	9130 3	Y	1830	1841	0		50
							79 4	2013 9						
08		13609 X	12933	-0-	-676	-0-	599 1	9680 3	Y	2344	2342	0	3 1	49
							76 4	2578 9						
09		12570 X	10610	-0-	-1960	-0-	355 1	8045 3	Y	1960	1980	0		29
							54 4	2156 9						
10		12028 X	9977	-0-	-2051	-0-	333 1	7713 3	Y	1670	1670	0		29
							94 4	1837 9						
*11		13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	453 1	9815 3	Y	2495	2464	0		60
							66 4	2745 9						
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
06		18960 X	15578	-0-	-3382	-0-	599 1	12437 3	Y	2311	2295	0		81
							2542 9							
07		19592 X	16086	-0-	-3506	-0-	754 1	12820 3	Y	2183	2205	0		59
							111 4	2401 9						
08		18662 X	17685	-0-	-977	-0-	880 1	14312 3	Y	2165	2178	0	3 1	43
							111 4	2382 9						
09		17310 X	16037	-0-	-1273	-0-	568 1	12938 3	Y	2223	2233	0		33
							86 4	2445 9						
10		16926 X	15861	-0-	-1065	-0-	547 1	12683 3	Y	2251	2245	0		39
							155 4	2476 9						
11		17100 X	13473	-0-	-3627	-0-	475 1	10831 3	Y	1907	1900	0		46
							69 4	2098 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488																
06	13620	X	11134	-0-	-2486	-0-	444 1540	1 9	9150	3	Y	1400	1394	0		49
07	14074	X	11069	-0-	-3005	-0-	541 80	1 4	9144	3	Y	1185	1201	0		33
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	710 90	1 4	11513	3	Y	1079	1089	0	1 1	22
09	12510	X	10707	-0-	-1803	-0-	383 58	1 4	8670	3	Y	1451	1451	0		22
10	12276	X	10551	-0-	-1725	-0-	365 103	1 4	8453	3	Y	1482	1478	0		26
11	13050	X	10018	-0-	-3032	-0-	356 51	1 4	8107	3	Y	1367	1360	0		33

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661																
06	22710	X	17609	-0-	-5101	-0-	851 2053	1 9	14705	3	Y	1866	1871	0		41
07	21235	X	16918	-0-	-4317	-0-	737 51	1 4	14109	3	Y	1837	1839	0		39
08	22816	X	17221	-0-	-5595	-0-	772 44	1 4	14339	3	Y	1878	1878	0		39
09	22080	X	15618	-0-	-6462	-0-	709 59	1 4	12870	3	Y	1800	1788	0		51
10	22816	X	15187	-0-	-7629	-0-	701 43	1 4	12509	3	Y	1758	1787	0		22
*11	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	1160 84	1 4	17335	3	Y	2145	2140	0		27

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320																
06	27810	X	22369	-0-	-5441	-0-	873 3554	1 9	17942	3	Y	3231	3210	0		113
07	28737	X	24127	-0-	-4610	-0-	1051 102	1 4	19134	3	Y	3491	3435	0		169
08	27404	X	23023	-0-	-4381	-0-	1005 168	1 4	18365	3	Y	3168	3248	0		89
09	25530	X	20764	-0-	-4766	-0-	746 113	1 4	16867	3	Y	2762	2810	0		41
10	24893	X	20355	-0-	-4538	-0-	714 202	1 4	16400	3	Y	2763	2756	0		48
11	23340	X	18971	-0-	-4369	-0-	681 98	1 4	15401	3	Y	2537	2524	0		61

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453																
06	26520	X	21648	-0-	-4872	-0-	846 3432	1 9	17370	3	Y	3120	3099	0		109
07	27404	X	18163	-0-	-9241	-0-	794 75	1 4	14489	3	Y	2550	2541	0		118
08	26598	X	20964	-0-	-5634	-0-	938 157	1 4	17124	3	Y	2495	2543	0		70
09	24480	X	19010	-0-	-5470	-0-	684 103	1 4	15439	3	Y	2531	2563	0		38
10	23622	X	18994	-0-	-4628	-0-	666 189	1 4	15287	3	Y	2593	2586	0		45
11	21660	X	17721	-0-	-3939	-0-	638 92	1 4	14432	3	Y	2326	2315	0		56

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		7890 X	6216	-0-	-1674	-0-	645 1	3808 3	Y	1361	1371 0		22	
							266 4	1497 9						
07		8990 X	6321	-0-	-2669	-0-	696 1	3975 3	Y	1335	1333 0		24	
							181 4	1469 9						
08		8990 X	6238	-0-	-2752	-0-	774 1	3991 3	Y	1234	1236 0		22	
							116 4	1357 9						
09		8700 X	5870	-0-	-2830	-0-	609 1	3968 3	Y	1146	1145 0		23	
							32 4	1261 9						
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	729 1	4420 3	Y	1272	1283 0		12	
							208 4	1399 9						
11		6210 X	5696	-0-	-514	-0-	698 1	3701 3	Y	1088	1088 0		12	
							100 4	1197 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486		

06		8550 X	6105	-0-	-2445	-0-	660 1	3766 3	Y	1278	1294 0		21	
							273 4	1406 9						
07		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	818 1	5072 3	Y	1623	1615 0		29	
							212 4	1785 9						
08		7719 X	6196	-0-	-1523	-0-	718 1	3819 3	Y	1410	1413 0		26	
							108 4	1551 9						
09		7470 X	6879	-0-	-591	-0-	728 1	4565 3	Y	1407	1405 0		28	
							38 4	1548 9						
10		7874 X	5043	-0-	-2831	-0-	635 1	2953 3	Y	1158	1175 0		11	
							181 4	1274 9						
11		7620 X	6455	-0-	-1165	-0-	717 1	4118 3	Y	1379	1375 0		15	
							103 4	1517 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278		

06		7530 X	6082	-0-	-1448	-0-	579 1	3937 3	Y	1206	1213 0		20	
							239 4	1327 9						
07		7533 X	5822	-0-	-1711	-0-	707 1	3827 3	Y	1004	1006 0		18	
							184 4	1104 9						
08		7533 X	5311	-0-	-2222	-0-	756 1	3196 3	Y	1133	1130 0		21	
							113 4	1246 9						
09		6630 X	6030	-0-	-600	-0-	542 1	3967 3	Y	1356	1350 0		27	
							29 4	1492 9						
10		6293 X	5634	-0-	-659	-0-	584 1	3496 3	Y	1262	1277 0		12	
							166 4	1388 9						
11		6090 X	4425	-0-	-1665	-0-	593 1	2596 3	Y	1046	1047 0		11	
							85 4	1151 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098		

06		22530 X	17595	-0-	-4935	-0-	695 1	14286 3	Y	2376	2360 0		83	
							2614 9							
07		22599 X	14768	-0-	-7831	-0-	652 1	11921 3	Y	1940	1933 0		90	
							61 4	2134 9						
08		21607 X	18112	-0-	-3495	-0-	802 1	14658 3	Y	2289	2315 0		64	
							134 4	2518 9						
09		19680 X	15983	-0-	-3697	-0-	580 1	13117 3	Y	1998	2032 0		30	
							88 4	2198 9						
10		19034 X	15456	-0-	-3578	-0-	547 1	12577 3	Y	1979	1975 0		34	
							155 4	2177 9						
11		17610 X	14568	-0-	-3042	-0-	527 1	11941 3	Y	1840	1830 0		44	
							76 4	2024 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		31650 X	26880	-0-	-4770	-0-	1051 1	21586 3	Y	3857	3829 0		135
							4243 9						
07		32705 X	22905	-0-	-9800	-0-	1004 1	18339 3	Y	3152	3141 0		146
							95 4	3467 9					
08		31682 X	27288	-0-	-4394	-0-	1197 1	21899 3	Y	3629	3673 0		102
							200 4	3992 9					
09		29490 X	25324	-0-	-4166	-0-	915 1	20709 3	Y	3238	3292 0		48
							138 4	3562 9					
10		28923 X	24898	-0-	-4025	-0-	881 1	20248 3	Y	3200	3193 0		55
							249 4	3520 9					
11		26880 X	23689	-0-	-3191	-0-	862 1	19515 3	Y	2898	2884 0		69
							124 4	3188 9					

MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12545	- 16348	
06		15060 X	8005	-0-	-7055	-0-	835 1	6630 3	Y	491	495 0		7
							540 9						
07		15562 X	7674	-0-	-7888	-0-	754 1	6400 3	Y	408	409 0		6
							71 4	449 9					
08		13578 X	7725	-0-	-5853	-0-	753 1	6301 3	Y	492	489 0		9
							130 4	541 9					
09		9690 X	5952	-0-	-3738	-0-	551 1	4811 3	Y	488	486 0		11
							53 4	537 9					
10		9145 X	7531	-0-	-1614	-0-	597 1	5131 3	Y	1581	1559 0		33
							64 4	1739 9					
11		8010 X	7412	-0-	-598	-0-	623 1	4533 3	Y	1941	1926 0		48
							121 4	2135 9					

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12303	- 18667	
06		32820 X	23826	-0-	-8994	-0-	1604 1	17946 3	Y	3887	3927 0		62
							4276 9						
07		33914 X	25106	-0-	-8808	-0-	1616 1	18973 3	Y	3876	3858 0		80
							253 4	4264 9					
*08		32829 X	22503	-0-	-10326	-0-	1736 1	16627 3	Y	3575	3583 0	6 1	66
							207 4	3933 9					
*09		31770 X	8100	-0-	-23670	-0-	987 1	5352 3	Y	1532	1581 0		17
							76 4	1685 9					
*10		32333 X	27784	-0-	-4549	-0-	1928 1	21163 3	Y	4107	4057 0		67
							175 4	4518 9					
11		24300 X	18482	-0-	-5818	-0-	1551 1	13948 3	Y	2607	2616 0		58
							115 4	2868 9					

MAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.12535	- 16479	
06		26700 X	12880	-0-	-13820	-0-	1076 1	10854 3	Y	864	870 0		13
							950 9						
07		25079 X	12354	-0-	-12725	-0-	844 1	10630 3	Y	728	730 0		11
							79 4	801 9					
08		17267 X	11678	-0-	-5589	-0-	894 1	9912 3	Y	653	652 0		12
							154 4	718 9					
09		15570 X	10731	-0-	-4839	-0-	824 1	9140 3	Y	625	623 0		14
							79 4	688 9					
10		14167 X	10565	-0-	-3602	-0-	897 1	8883 3	Y	626	627 0		13
							96 4	689 9					
11		12870 X	9608	-0-	-3262	-0-	940 1	7857 3	Y	571	570 0		14
							183 4	628 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19410 X	14591	-0-	-4819	-0-	1219	1	12222	3	Y	1045	1053	0		15
						1150	9								
07	20057 X	14634	-0-	-5423	-0-	1045	1	12439	3	Y	956	956	0		15
						98	4	1052	9						
08	19034 X	13623	-0-	-5411	-0-	902	1	11501	3	Y	968	965	0		18
						155	4	1065	9						
09	17640 X	12691	-0-	-4949	-0-	872	1	10651	3	Y	986	982	0		22
						83	4	1085	9						
10	15841 X	14631	-0-	-1210	-0-	1036	1	12354	3	Y	1027	1027	0		22
						111	4	1130	9						
11	14580 X	11581	-0-	-2999	-0-	1047	1	9270	3	Y	964	962	0		24
						204	4	1060	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174															
06	37200 X	7250	-0-	-29950	-0-	701	1	5113	3	Y	1305	1299	0		18
						1436	9								
07	30504 X	6481	-0-	-24023	-0-	705	1	4882	3	Y	753	759	0		12
						66	4	828	9						
08	17980 X	6022	-0-	-11958	-0-	660	1	4373	3	Y	795	792	0		15
						114	4	875	9						
09	17400 X	5840	-0-	-11560	-0-	609	1	4351	3	Y	747	745	0		17
						58	4	822	9						
10	9579 X	5729	-0-	-3850	-0-	614	1	4234	3	Y	741	742	0		16
						66	4	815	9						
11	7260 X	5286	-0-	-1974	-0-	566	1	3866	3	Y	676	675	0		17
						110	4	744	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236															
06	27240 X	26645	-0-	-595	-0-	1102	1	23584	3	Y	1781	1784	0		24
						1959	9								
07	27590 X	26239	-0-	-1351	-0-	1329	1	22772	3	Y	1831	1826	0		29
						124	4	2014	9						
08	29357 X	28401	-0-	-956	-0-	1443	1	24008	3	Y	2456	2438	0		47
						248	4	2702	9						
09	28410 X	23913	-0-	-4497	-0-	1326	1	20049	3	Y	2192	2189	0		50
						127	4	2411	9						
10	29357 X	21883	-0-	-7474	-0-	1218	1	18160	3	Y	2158	2163	0		45
						131	4	2374	9						
11	27480 X	20902	-0-	-6578	-0-	1300	1	16928	3	Y	2201	2192	0		54
						253	4	2421	9						
FRANKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199															
06	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1109	1	20486	3	Y	1585	1586	0		22
						1744	9								
07	23312 X	22097	-0-	-1215	-0-	1199	1	18948	3	Y	1671	1667	0		26
						112	4	1838	9						
08	22010 X	19086	-0-	-2924	-0-	1069	1	16205	3	Y	1480	1478	0		28
						184	4	1628	9						
09	23340 X	16579	-0-	-6761	-0-	1012	1	13981	3	Y	1354	1351	0		31
						97	4	1489	9						
10	24118 X	18147	-0-	-5971	-0-	1130	1	15532	3	Y	1240	1245	0		26
						121	4	1364	9						
11	23340 X	14115	-0-	-9225	-0-	1030	1	11584	3	Y	1183	1180	0		29
						200	4	1301	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	273128	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12340	- 18190
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
06	10170 X	7547	-0-	-2623	-0-	879 1	5181 3	Y	1352	1358 0		21
07	10509 X	7476	-0-	-3033	-0-	1487 9	4857 3	Y	1390	1382 0		29
08	9827 X	8177	-0-	-1650	-0-	939 1	1529 9		1360	1362 0	2 1	25
09	9510 X	7154	-0-	-2356	-0-	151 4	5405 3	Y	1312	1322 0		15
10	8990 X	7039	-0-	-1951	-0-	1139 1	1496 9		1400	1392 0		23
11	7920 X	6437	-0-	-1483	-0-	137 4	4735 3	Y	1104	1102 0		25
						907 1	1443 9					
						69 4	4551 3	Y				
						869 1	1540 9					
						79 4	4159 3	Y				
						991 1	1214 9					
						73 4						

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273486	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12581	- 18695
06	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	2181 1	35696 3	Y	6439	6480 0		102
07	34596 X	33436	-0-	-1160	-0-	7083 9	25643 3	Y	5268	5261 0		109
*08	49228 X	15058	-0-	-34170	-0-	1730 1	5795 9		2463	2522 0	4 1	46
*09	47640 X	30244	-0-	-17396	-0-	268 4	10782 3	Y	5292	5279 0		59
*10	49228 X	35055	-0-	-14173	-0-	1400 1	2709 9		4970	4948 0		81
11	44970 X	23693	-0-	-21277	-0-	167 4	22399 3	Y	4204	4192 0		93
						1879 1	5821 9					
						145 4	27241 3	Y				
						2152 1	5467 9					
						195 4	17214 3	Y				
						1727 1	4624 9					
						128 4						

MAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12626	PERF.12615	- 16154
06	13980 X	9255	-0-	-4725	-0-	895 1	7626 3	Y	667	668 0		10
07	12524 X	9206	-0-	-3318	-0-	734 9	7679 3	Y	606	606 0		10
08	11129 X	9024	-0-	-2105	-0-	786 1	667 9		688	685 0		13
09	10770 X	7379	-0-	-3391	-0-	74 4	7418 3	Y	595	594 0		14
10	10788 X	8854	-0-	-1934	-0-	724 1	757 9		731	730 0		15
11	9270 X	8443	-0-	-827	-0-	125 4	6039 3	Y	710	708 0		17
						625 1	655 9					
						60 4	7185 3	Y				
						781 1	804 9					
						84 4	6675 3	Y				
						826 1	781 9					
						161 4						

FRANKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274278	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12729	- 19224
06	23850 X	21117	-0-	-2733	-0-	798 1	18293 3	Y	1842	1845 0		25
07	23405 X	18801	-0-	-4604	-0-	2026 9	16089 3	Y	1795	1792 0		28
*08	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	674 1	1975 9		2191	2177 0		42
*09	22260 X	20041	-0-	-2219	-0-	63 4	22009 3	Y	1790	1791 0		41
*10	23002 X	17304	-0-	-5698	-0-	1237 1	2410 9		1612	1619 0		34
*11	25020 X	15840	-0-	-9180	-0-	213 4	16874 3	Y	1494	1491 0		37
						1094 1	1969 9					
						104 4	1773 9					
						988 1	12969 3	Y				
						106 4	1643 9					
						1028 1						
						200 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	32010 X	19147	-0-	-12863	-0-	1004	1	17555	3	Y	381	390	0	59
						169	4	419	9					
07	33077 X	19807	-0-	-13270	-0-	1419	1	17651	3	Y	621	581	0	99
						54	4	683	9					
08	25079 X	17684	-0-	-7395	-0-	1498	1	15518	3	Y	456	459	0	96
						166	4	502	9					
09	22980 X	15716	-0-	-7264	-0-	1443	1	13625	3	Y	501	504	0	93
						97	4	551	9					
10	20956 X	15340	-0-	-5616	-0-	1262	1	13433	3	Y	443	448	0	88
						158	4	487	9					
11	19170 X	14310	-0-	-4860	-0-	1153	1	12550	3	Y	520	524	0	84
						35	4	572	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

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

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

06	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1310	1	13526	3	N	1429	1420	0	47
						154	4	1572	9					
07	15376 X	15273	-0-	-103	-0-	1200	1	12162	3	N	1645	1638	0	54
						101	4	1810	9					
08	19468 X	13591	-0-	-5877	-0-	1177	1	10129	3	N	1650	1662	0	42
						470	4	1815	9					
09	18840 X	12744	-0-	-6096	-0-	1406	1	9846	3	N	1213	1225	0	30
						158	4	1334	9					
10	19468 X	11450	-0-	-8018	-0-	1065	1	9014	3	N	1120	1115	0	35
						139	4	1232	9					
11	16560 X	10871	-0-	-5689	-0-	915	1	8714	3	N	1071	1071	0	35
						64	4	1178	9					

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

06	19800 X	10681	-0-	-9119	-0-	890	1	8426	3	Y	1241	1241	0	28
						1365	9							
07	22568 X	18879	-0-	-3689	-0-	1100	1	15734	3	Y	1789	1779	0	38
						77	4	1968	9					
08	22568 X	17543	-0-	-5025	-0-	1254	1	14562	3	Y	1506	1513	0	31
						70	4	1657	9					
09	21840 X	8646	-0-	-13194	-0-	843	1	6975	3	Y	688	699	0	20
						71	4	757	9					
10	18879 X	8100	-0-	-10779	-0-	876	1	7065	3	Y	97	116	0	1
						52	4	107	9					
11	18270 X	6558	-0-	-11712	-0-	692	1	5128	3	Y	625	618	0	8
						50	4	688	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	21270	X	14757	-0-	-6513	-0-	679 1	13342 3	Y	565	569	0		88
							114 4	622 9						
07	21979	X	16149	-0-	-5830	-0-	748 1	14681 3	Y	629	616	0		101
							28 4	692 9						
08	18197	X	14470	-0-	-3727	-0-	737 1	13076 3	Y	523	514	0		110
							82 4	575 9						
09	17460	X	15354	-0-	-2106	-0-	1035 1	13748 3	Y	455	481	0		84
							70 4	501 9						
10	16802	X	15123	-0-	-1679	-0-	1043 1	13540 3	Y	372	382	0		74
							131 4	409 9						
11	15630	X	13339	-0-	-2291	-0-	924 1	11935 3	Y	411	418	0		67
							28 4	452 9						
LUNA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442														
06	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	1157 1	11395 3	Y	1552	1553	0		19
							1707 9							
07	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	1230 1	10724 3	Y	2034	2030	0		23
							12 4	2237 9						
08	16554	X	13003	-0-	-3551	-0-	1128 1	9707 3	Y	1957	1952	0		28
							15 4	2153 9						
09	16020	X	12268	-0-	-3752	-0-	1119 1	9052 3	Y	1897	1894	0		31
							10 4	2087 9						
10	16554	X	11321	-0-	-5233	-0-	1043 1	8248 3	Y	1838	1835	0		34
							8 4	2022 9						
11	14250	X	10911	-0-	-3339	-0-	979 1	8262 3	Y	1505	1517	0		22
							14 4	1656 9						
LUNA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467														
06	21300	X	17115	-0-	-4185	-0-	1260 1	12959 3	Y	2633	2637	0		32
							2896 9							
07	22010	X	16566	-0-	-5444	-0-	1298 1	12285 3	Y	2700	2702	0		30
							13 4	2970 9						
08	21731	X	14334	-0-	-7397	-0-	1215 1	10412 3	Y	2445	2440	0		35
							17 4	2690 9						
09	21030	X	14223	-0-	-6807	-0-	1166 1	10406 3	Y	2401	2397	0		39
							10 4	2641 9						
10	21731	X	12976	-0-	-8755	-0-	1127 1	9380 3	Y	2237	2235	0		41
							8 4	2461 9						
11	17130	X	12657	-0-	-4473	-0-	1114 1	9221 3	Y	2096	2107	0		30
							16 4	2306 9						
LUNA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391														
06	15540	X	10901	-0-	-4639	-0-	982 1	7903 3	Y	1833	1832	0		22
							2016 9							
07	11501	X	10802	-0-	-699	-0-	1088 1	7671 3	Y	1847	1848	0		21
							11 4	2032 9						
08	11873	X	9491	-0-	-2382	-0-	982 1	6751 3	Y	1586	1585	0		22
							13 4	1745 9						
09	11490	X	9041	-0-	-2449	-0-	981 1	6476 3	Y	1432	1431	0		23
							9 4	1575 9						
10	11873	X	8278	-0-	-3595	-0-	908 1	5907 3	Y	1324	1323	0		24
							7 4	1456 9						
11	10890	X	7339	-0-	-3551	-0-	849 1	5217 3	Y	1146	1153	0		17
							12 4	1261 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																							
WIEDING-WESTON UNIT																							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 525398																							
WELL #: 2H RRCID -> 275693														COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	64	1	1093	3	Y	50	50	0			1							
						55	9																
07	2015 X	1173	-0-	-842	-0-	111	1	990	3	Y	58	58	0			1							
						8	4	64	9														
08	2015 X	1334	-0-	-681	-0-	65	1	1210	3	Y	50	50	0			1							
						4	4	55	9														
09	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	56	1	1028	3	Y	38	38	0			1							
						5	4	42	9														
10	1178 N	524	-0-	-654	-0-	37	1	453	3	Y	29	30	0			-0-							
						2	4	32	9														
11	1290 N	662	-0-	-628	-0-	80	1	531	3	Y	41	40	0			1							
						6	4	45	9														
FREE UNIT														WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691	
06	33090 X	20150	-0-	-12940	-0-	1568	1	17530	3	Y	752	778	0			31							
						225	4	827	9														
07	34193 X	17350	-0-	-16843	-0-	1540	1	14967	3	Y	731	714	0			48							
						39	4	804	9														
08	30380 X	17083	-0-	-13297	-0-	1642	1	14199	3	Y	1089	1076	0			61							
						44	4	1198	9														
09	25260 X	13817	-0-	-11443	-0-	1449	1	11317	3	Y	920	923	0			58							
						39	4	1012	9														
10	23622 X	12192	-0-	-11430	-0-	1392	1	9889	3	Y	783	796	0			45							
						50	4	861	9														
11	20160 X	10854	-0-	-9306	-0-	1265	1	8655	3	Y	765	766	0			44							
						92	4	842	9														
FREE UNIT														WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727	
06	30030 X	14881	-0-	-15149	-0-	1302	1	11909	3	Y	1348	1361	0			56							
						187	4	1483	9														
07	30008 X	17016	-0-	-12992	-0-	1537	1	13800	3	Y	1491	1449	0			98							
						39	4	1640	9														
08	23498 X	16555	-0-	-6943	-0-	1595	1	13421	3	Y	1360	1382	0			76							
						43	4	1496	9														
09	19050 X	15832	-0-	-3218	-0-	1506	1	12953	3	Y	1211	1211	0			76							
						41	4	1332	9														
10	18166 X	16281	-0-	-1885	-0-	1525	1	13268	3	Y	1303	1304	0			75							
						55	4	1433	9														
11	16470 X	15819	-0-	-651	-0-	1498	1	12893	3	Y	1199	1205	0			69							
						109	4	1319	9														
FREE UNIT														WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215	
06	31320 X	20305	-0-	-11015	-0-	1456	1	17198	3	Y	1311	1333	0			54							
						209	4	1442	9														
07	32364 X	21782	-0-	-10582	-0-	1648	1	18496	3	Y	1452	1411	0			95							
						41	4	1597	9														
08	26226 X	20215	-0-	-6011	-0-	1694	1	17160	3	Y	1196	1224	0			67							
						45	4	1316	9														
09	23640 X	18899	-0-	-4741	-0-	1563	1	15995	3	Y	1180	1173	0			74							
						43	4	1298	9														
10	24118 X	18438	-0-	-5680	-0-	1553	1	15530	3	Y	1181	1187	0			68							
						56	4	1299	9														
11	21090 X	16524	-0-	-4566	-0-	1413	1	13851	3	Y	1052	1060	0			60							
						103	4	1157	9														

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	27690 X	14829	-0-	-12861	-0-		1264	1	11456	3	Y	1753	1760	0	73
							181	4	1928	9					
07	20336 X	14610	-0-	-5726	-0-		1412	1	11276	3	Y	1715	1675	0	113
							35	4	1887	9					
08	18569 X	13700	-0-	-4869	-0-		1468	1	10508	3	Y	1532	1559	0	86
							39	4	1685	9					
09	16470 X	12563	-0-	-3907	-0-		1358	1	9628	3	Y	1400	1398	0	88
							37	4	1540	9					
10	15314 X	12310	-0-	-3004	-0-		1377	1	9391	3	Y	1356	1366	0	78
							50	4	1492	9					
11	14820 X	11371	-0-	-3449	-0-		1284	1	8607	3	Y	1260	1266	0	72
							94	4	1386	9					
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140					
06	44070 X	30388	-0-	-13682	-0-		290	1	25438	3	Y	4236	4226	0	94
							4660	9							
07	43524 X	26651	-0-	-16873	-0-		238	1	22267	3	Y	3698	3714	0	78
							78	4	4068	9					
08	35123 X	22612	-0-	-12511	-0-		202	1	18787	3	Y	3244	3255	0	67
							55	4	3568	9					
09	33990 X	20571	-0-	-13419	-0-		155	1	17032	3	Y	3007	2988	0	86
							76	4	3308	9					
10	34472 X	23287	-0-	-11185	-0-		729	1	19300	3	Y	2903	2953	0	36
							65	4	3193	9					
11	30390 X	29764	-0-	-626	-0-		1247	1	24703	3	Y	3384	3378	0	42
							92	4	3722	9					
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370					
06	25200 X	23810	-0-	-1390	-0-		1137	1	19505	3	Y	2880	2881	0	64
							3168	9							
07	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-		1078	1	20516	3	Y	2532	2543	0	53
							75	4	2785	9					
08	26412 X	23130	-0-	-3282	-0-		1054	1	19443	3	Y	2340	2344	0	49
							59	4	2574	9					
09	25560 X	21116	-0-	-4444	-0-		984	1	17686	3	Y	2149	2137	0	61
							82	4	2364	9					
10	26412 X	18647	-0-	-7765	-0-		988	1	15640	3	Y	1781	1820	0	22
							60	4	1959	9					
11	23820 X	19460	-0-	-4360	-0-		856	1	16463	3	Y	1890	1889	0	23
							62	4	2079	9					
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427					
06	12630 X	11735	-0-	-895	-0-		1110	1	8903	3	Y	1565	1565	0	19
							1722	9							
07	13051 X	10848	-0-	-2203	-0-		1110	1	8047	3	Y	1527	1529	0	17
							11	4	1680	9					
08	14539 X	10174	-0-	-4365	-0-		1086	1	7397	3	Y	1524	1519	0	22
							15	4	1676	9					
09	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-		1176	1	11689	3	Y	1477	1475	0	24
							11	4	1625	9					
10	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-		1189	1	13278	3	Y	1432	1430	0	26
							9	4	1575	9					
11	11730 X	8223	-0-	-3507	-0-		926	1	5787	3	Y	1361	1367	0	20
							13	4	1497	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LUNA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276279	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12462	- 16564		
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		
06	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1110 1904	1 9	9360	3	Y	1731	1734	0	21
07	11284 X	11115	-0-	-169	-0-	1087 11	1 4	8249	3	Y	1607	1610	0	18
08	16709 X	10086	-0-	-6623	-0-	986 13	1 4	7393	3	Y	1540	1536	0	22
09	16170 X	9661	-0-	-6509	-0-	1055 9	1 4	6702	3	Y	1723	1717	0	28
10	16709 X	9003	-0-	-7706	-0-	1019 7	1 4	6173	3	Y	1640	1638	0	30
11	12360 X	8702	-0-	-3658	-0-	948 14	1 4	6010	3	Y	1573	1580	0	23
KRANER UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276674	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12876	PERF.12625	- 19812		
06	32310 X	31459	-0-	-851	-0-	1448 244	1 4	28395	3	Y	1247	1267	0	194
07	38805 X	38805	-0-	-0-	-0-	1805 69	1 4	35395	3	Y	1396	1367	0	223
08	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1800 199	1 4	31899	3	Y	1169	1147	0	245
09	31470 X	31444	-0-	-26	-0-	1966 133	1 4	28384	3	Y	874	957	0	162
10	38812 X	27311	-0-	-11501	-0-	1550 195	1 4	24680	3	Y	805	807	0	160
11	37560 X	23931	-0-	-13629	-0-	1282 38	1 4	21745	3	Y	787	819	0	128
MOBIL UNIT C		WELL #:		7H	RRCID ->	276747	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12671	- 18340		
06	31380 X	22986	-0-	-8394	-0-	614 3093	1 9	19279	3	Y	2812	2802	0	62
07	30752 X	24939	-0-	-5813	-0-	1082 75	1 4	20610	3	Y	2884	2885	0	61
08	27435 X	24382	-0-	-3053	-0-	1092 62	1 4	20199	3	Y	2754	2758	0	57
09	25710 X	23129	-0-	-2581	-0-	1056 88	1 4	19121	3	Y	2604	2587	0	74
10	24924 X	23979	-0-	-945	-0-	1134 69	1 4	20097	3	Y	2435	2479	0	30
11	24120 X	22335	-0-	-1785	-0-	979 71	1 4	18803	3	Y	2256	2258	0	28
MOBIL UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	276772	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12091	PERF.12566	- 18549		
06	28500 X	22888	-0-	-5612	-0-	1119 2727	1 9	19042	3	Y	2479	2475	0	55
07	29450 X	20805	-0-	-8645	-0-	922 64	1 4	17502	3	Y	2106	2117	0	44
08	27125 X	20068	-0-	-7057	-0-	922 52	1 4	16884	3	Y	2009	2011	0	42
09	26250 X	20757	-0-	-5493	-0-	976 82	1 4	17520	3	Y	1981	1967	0	56
10	26257 X	21790	-0-	-4467	-0-	1062 64	1 4	18698	3	Y	1787	1821	0	22
11	22890 X	19868	-0-	-3022	-0-	876 63	1 4	16840	3	Y	1899	1898	0	23

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	41910 X	27117	-0-	-14793	-0-	813 4421	1 9	21883	3	Y	4019	4012	0		89
07	40672 X	32312	-0-	-8360	-0-	1401 97	1 4	26565	3	Y	3863	3871	0		81
08	31124 X	30719	-0-	-405	-0-	1377 78	1 4	25333	3	Y	3574	3581	0		74
09	30120 X	27841	-0-	-2279	-0-	1267 106	1 4	22908	3	Y	3236	3218	0		92
10	31124 X	27931	-0-	-3193	-0-	1302 79	1 4	23310	3	Y	2945	3000	0		37
11	30120 X	23823	-0-	-6297	-0-	1025 74	1 4	19813	3	Y	2646	2650	0		33
MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246						
06	19290 X	17704	-0-	-1586	-0-	884 1695	1 9	15125	3	Y	1541	1539	0		34
07	21545 X	16781	-0-	-4764	-0-	761 53	1 4	14512	3	Y	1323	1329	0		28
08	21328 X	14284	-0-	-7044	-0-	698 39	1 4	12230	3	Y	1197	1200	0		25
09	20640 X	18044	-0-	-2596	-0-	1107 93	1 4	15404	3	Y	1309	1297	0		37
10	20150 X	13645	-0-	-6505	-0-	963 58	1 4	11465	3	Y	1054	1078	0		13
11	17700 X	16438	-0-	-1262	-0-	1099 79	1 4	14079	3	Y	1074	1074	0		13
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372						
06	13950 X	12248	-0-	-1702	-0-	1132 162	1 4	10248	3	Y	642	643	0		27
07	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	1154 29	1 4	9167	3	Y	581	570	0		38
08	9982 X	9872	-0-	-110	-0-	1167 31	1 4	8161	3	Y	466	478	0		26
09	12240 X	8614	-0-	-3626	-0-	1053 29	1 4	7064	3	Y	425	424	0		27
10	12648 X	8468	-0-	-4180	-0-	1131 41	1 4	6824	3	Y	429	431	0		25
11	12240 X	7556	-0-	-4684	-0-	1047 77	1 4	6021	3	Y	374	378	0		21
NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121						
06	55048 X	55048	-0-	-0-	-0-	2610 375	1 4	49692	3	Y	2155	2206	0		90
07	47699 X	47699	-0-	-0-	-0-	2903 73	1 4	42646	3	Y	1888	1854	0		124
08	47337 X	41416	-0-	-5921	-0-	2754 74	1 4	36982	3	Y	1460	1502	0		82
09	55050 X	35977	-0-	-19073	-0-	2551 69	1 4	31877	3	Y	1345	1342	0		85
10	56885 X	33847	-0-	-23038	-0-	2475 89	1 4	29873	3	Y	1282	1293	0		74
11	55050 X	29601	-0-	-25449	-0-	2224 162	1 4	25894	3	Y	1201	1206	0		69

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		4H	RRCID ->	276798	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	12765	-		18297	
06	52422 X	52422	-0-	-0-	-0-	2479	1	47158	3	Y	2208	2254	0			92
						356	4	2429	9							
07	47802 X	44492	-0-	-3310	-0-	2594	1	39768	3	Y	1877	1846	0			123
						65	4	2065	9							
08	44020 X	39635	-0-	-4385	-0-	2530	1	35157	3	Y	1709	1736	0			96
						68	4	1880	9							
09	52410 X	35483	-0-	-16927	-0-	2287	1	31390	3	Y	1585	1581	0			100
						62	4	1744	9							
10	54157 X	34577	-0-	-19580	-0-	2306	1	30272	3	Y	1742	1741	0			101
						83	4	1916	9							
11	52410 X	30352	-0-	-22058	-0-	2082	1	26591	3	Y	1388	1410	0			79
						152	4	1527	9							

FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	12653	-		17676	
06	31350 X	19230	-0-	-12120	-0-	750	1	16608	3	Y	1702	1703	0			23
						1872	9									
07	19158 X	17733	-0-	-1425	-0-	1123	1	14789	3	Y	1560	1558	0			25
						105	4	1716	9							
08	20398 X	15169	-0-	-5229	-0-	1026	1	12472	3	Y	1358	1357	0			26
						177	4	1494	9							
09	19740 X	13207	-0-	-6533	-0-	770	1	11109	3	Y	1141	1141	0			26
						73	4	1255	9							
10	20398 X	11468	-0-	-8930	-0-	645	1	9582	3	Y	1065	1069	0			22
						69	4	1172	9							
11	19230 X	10029	-0-	-9201	-0-	705	1	8174	3	Y	921	920	0			23
						137	4	1013	9							

FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12644	-		16755	
06	22290 X	15642	-0-	-6648	-0-	1154	1	12944	3	Y	1404	1407	0			19
						1544	9									
07	19158 X	13689	-0-	-5469	-0-	1084	1	11056	3	Y	1315	1313	0			21
						102	4	1447	9							
08	18228 X	12098	-0-	-6130	-0-	967	1	9604	3	Y	1237	1234	0			24
						166	4	1361	9							
09	17640 X	10594	-0-	-7046	-0-	825	1	8479	3	Y	1101	1100	0			25
						79	4	1211	9							
10	18228 X	10434	-0-	-7794	-0-	895	1	8120	3	Y	1203	1203	0			25
						96	4	1323	9							
11	15630 X	9007	-0-	-6623	-0-	948	1	6593	3	Y	1165	1161	0			29
						184	4	1282	9							

FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12688	-		15828	
06	17250 X	11711	-0-	-5539	-0-	1009	1	9389	3	Y	1194	1197	0			16
						1313	9									
07	16647 X	10675	-0-	-5972	-0-	964	1	8441	3	Y	1073	1072	0			17
						90	4	1180	9							
08	16647 X	9537	-0-	-7110	-0-	864	1	7405	3	Y	1017	1015	0			19
						149	4	1119	9							
09	16110 X	8534	-0-	-7576	-0-	796	1	6637	3	Y	932	930	0			21
						76	4	1025	9							
10	13888 X	9133	-0-	-4755	-0-	879	1	7096	3	Y	966	967	0			20
						95	4	1063	9							
11	11700 X	8681	-0-	-3019	-0-	917	1	6615	3	Y	883	881	0			22
						178	4	971	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	959	1	21936	3	Y	1888	1893	0		26
						2077	9								
07	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	850	1	20242	3	Y	1717	1716	0		27
						80	4	1889	9						
08	29171 X	19910	-0-	-9261	-0-	721	1	17396	3	Y	1517	1515	0		29
						124	4	1669	9						
09	28230 X	17290	-0-	-10940	-0-	620	1	15134	3	Y	1343	1341	0		31
						59	4	1477	9						
10	29171 X	15952	-0-	-13219	-0-	572	1	13551	3	Y	1606	1603	0		34
						62	4	1767	9						
11	24960 X	14451	-0-	-10509	-0-	566	1	12424	3	Y	1228	1232	0		30
						110	4	1351	9						

MAY B UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639															
06	17760 X	12685	-0-	-5075	-0-	721	1	10228	3	Y	1578	1591	0		23
						1736	9								
07	16027 X	12745	-0-	-3282	-0-	568	1	10432	3	Y	1538	1537	0		24
						53	4	1692	9						
08	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	1116	1	16230	3	Y	1792	1782	0		34
						192	4	1971	9						
09	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	958	1	14384	3	Y	1544	1543	0		35
						92	4	1698	9						
10	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	1058	1	14591	3	Y	1439	1444	0		30
						114	4	1583	9						
11	18870 X	11858	-0-	-7012	-0-	911	1	9431	3	Y	1217	1217	0		30
						177	4	1339	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904															
06	17400 X	15217	-0-	-2183	-0-	652	1	12474	3	Y	1901	1901	0		23
						2091	9								
07	17980 X	14411	-0-	-3569	-0-	623	1	11774	3	Y	1825	1827	0		21
						6	4	2008	9						
08	17980 X	13091	-0-	-4889	-0-	564	1	10656	3	Y	1694	1691	0		24
						8	4	1863	9						
09	16410 X	11965	-0-	-4445	-0-	488	1	9787	3	Y	1533	1532	0		25
						4	4	1686	9						
10	16957 X	12388	-0-	-4569	-0-	480	1	10116	3	Y	1626	1621	0		30
						3	4	1789	9						
11	15210 X	12750	-0-	-2460	-0-	513	1	10507	3	Y	1565	1572	0		23
						8	4	1722	9						

FOSTER UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495															
06	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	583	1	13344	3	Y	1138	1148	0		16
						1252	9								
07	29047 X	21306	-0-	-7741	-0-	791	1	18846	3	Y	1450	1443	0		23
						74	4	1595	9						
08	29047 X	20518	-0-	-8529	-0-	751	1	18121	3	Y	1379	1376	0		26
						129	4	1517	9						
09	28110 X	19381	-0-	-8729	-0-	706	1	17204	3	Y	1276	1273	0		29
						67	4	1404	9						
10	25730 X	18111	-0-	-7619	-0-	681	1	16101	3	Y	1142	1147	0		24
						73	4	1256	9						
11	20610 X	16495	-0-	-4115	-0-	675	1	14700	3	Y	899	901	0		22
						131	4	989	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29670 X	22991	-0-	-6679	-0-	972	1	18690	3	Y	3026	3026	0	37
						3329	9							
07	29481 X	22287	-0-	-7194	-0-	975	1	18434	3	Y	2607	2615	0	29
						10	4	2868	9					
08	25358 X	20771	-0-	-4587	-0-	865	1	16343	3	Y	3228	3211	0	46
						12	4	3551	9					
09	24540 X	19191	-0-	-5349	-0-	755	1	15111	3	Y	3016	3013	0	49
						7	4	3318	9					
10	24831 X	17578	-0-	-7253	-0-	655	1	13845	3	Y	2794	2792	0	51
						5	4	3073	9					
11	22980 X	17821	-0-	-5159	-0-	655	1	14218	3	Y	2671	2683	0	39
						10	4	2938	9					
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
06	28710 X	21384	-0-	-7326	-0-	1020	1	16757	3	Y	3279	3283	0	65
						3607	9							
07	29667 X	24046	-0-	-5621	-0-	1186	1	18996	3	Y	3357	3367	0	55
						171	4	3693	9					
08	29605 X	20725	-0-	-8880	-0-	1170	1	15985	3	Y	2977	2960	0	72
						295	4	3275	9					
09	28650 X	17450	-0-	-11200	-0-	993	1	13593	3	Y	2526	2528	0	70
						85	4	2779	9					
10	29605 X	16004	-0-	-13601	-0-	1046	1	12487	3	Y	2194	2226	0	38
						58	4	2413	9					
11	23280 X	13676	-0-	-9604	-0-	989	1	10257	3	Y	2011	2027	0	22
						218	4	2212	9					
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
06	28470 X	16139	-0-	-12331	-0-	760	1	12890	3	N	2263	2251	0	50
						2489	9							
07	32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	755	1	28895	3	N	2160	2165	0	45
						103	4	2376	9					
08	19127 X	13361	-0-	-5766	-0-	621	1	10647	3	N	1871	1877	0	39
						35	4	2058	9					
09	17700 X	13804	-0-	-3896	-0-	689	1	10740	3	N	2106	2085	0	60
						58	4	2317	9					
10	19127 X	14303	-0-	-4824	-0-	652	1	11512	3	N	1908	1944	0	24
						40	4	2099	9					
11	18510 X	13421	-0-	-5089	-0-	562	1	10823	3	N	1814	1816	0	22
						41	4	1995	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
06	37260 X	18051	-0-	-19209	-0-	769	1	15114	3	Y	1971	1944	0	27
						2168	9							
07	38502 X	26372	-0-	-12130	-0-	1156	1	20583	3	Y	4114	4076	0	65
						108	4	4525	9					
08	29140 X	18864	-0-	-10276	-0-	852	1	16037	3	Y	1662	1695	0	32
						147	4	1828	9					
09	18060 X	15742	-0-	-2318	-0-	883	1	13256	3	Y	1381	1382	0	31
						84	4	1519	9					
10	26381 X	13830	-0-	-12551	-0-	864	1	11213	3	Y	1509	1508	0	32
						93	4	1660	9					
11	25530 X	12286	-0-	-13244	-0-	949	1	9832	3	Y	1200	1203	0	29
						185	4	1320	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LEVI PULLIN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		20670 X	16429	-0-	-4241	-0-	5	1	15175	3	Y	1135	1305	1	239
							1249	9							
07		21979 X	13975	-0-	-8004	-0-	4	1	12784	3	Y	1035	844	1	430
							48	4	1139	9					
08		21979 X	13499	-0-	-8480	-0-	1	1	12262	3	Y	1048	1057	1	421
							83	4	1153	9					
09		21270 X	18080	-0-	-3190	-0-	7	1	17104	3	Y	823	887	1	357
							64	4	905	9					
10		20801 X	20128	-0-	-673	-0-	479	1	18261	3	Y	1187	1033	1	511
							82	4	1306	9					
*11		19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	797	1	17551	3	Y	771	698	1	584
							155	4	848	9					
LUNA UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332															
06		14460 X	9796	-0-	-4664	-0-	821	1	7172	3	Y	1639	1656	0	32
							1803	9							
07		14942 X	9583	-0-	-5359	-0-	850	1	6838	3	Y	1608	1613	0	27
							126	4	1769	9					
08		14012 X	10216	-0-	-3796	-0-	793	1	7252	3	Y	1788	1772	0	43
							204	4	1967	9					
09		13560 X	10049	-0-	-3511	-0-	798	1	7227	3	Y	1778	1772	0	49
							68	4	1956	9					
10		13981 X	10329	-0-	-3652	-0-	798	1	7868	3	Y	1472	1496	0	25
							44	4	1619	9					
11		9900 X	7727	-0-	-2173	-0-	658	1	5384	3	Y	1399	1409	0	15
							146	4	1539	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382															
06		29250 X	3790	-0-	-25460	-0-	167	1	3023	3	Y	545	538	0	7
							600	9							
07		25668 X	13621	-0-	-12047	-0-	490	1	11625	3	Y	1327	1313	0	21
							46	4	1460	9					
08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	380	1	9150	3	Y	1469	1462	0	28
							65	4	1616	9					
09		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	290	1	7059	3	Y	1041	1045	0	24
							28	4	1145	9					
10		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	765	1	14569	3	Y	1308	1304	0	28
							82	4	1439	9					
*11		19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	1030	1	16565	3	Y	1157	1157	0	28
							200	4	1273	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232															
06		30360 X	18320	-0-	-12040	-0-	756	1	14524	3	Y	2764	2765	0	33
							3040	9							
07		27962 X	17457	-0-	-10505	-0-	723	1	13674	3	Y	2775	2777	0	31
							7	4	3053	9					
08		22010 X	15720	-0-	-6290	-0-	650	1	12269	3	Y	2538	2533	0	36
							9	4	2792	9					
09		21300 X	14060	-0-	-7240	-0-	552	1	11046	3	Y	2234	2233	0	37
							5	4	2457	9					
10		20801 X	13231	-0-	-7570	-0-	485	1	10238	3	Y	2276	2271	0	42
							4	4	2504	9					
11		18330 X	12618	-0-	-5712	-0-	507	1	9773	3	Y	2118	2129	0	31
							8	4	2330	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28920 X	6240	-0-	-22680	-0-	705 1345	1 9	4190	3	Y	1223	1229	0		17
07	29884 X	5200	-0-	-24684	-0-	533 50	1 4	3447	3	Y	1064	1064	0		17
08	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	720 124	1 4	17453	3	Y	4188	4125	0		80
09	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	504 48	1 4	12328	3	Y	2995	3007	0		68
10	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	388 42	1 4	9222	3	Y	2233	2254	0		47
11	12120 X	10258	-0-	-1862	-0-	338 66	1 4	7453	3	Y	2183	2176	0		54
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351					
06	33870 X	24065	-0-	-9805	-0-	1601 230	1 4	21072	3	Y	1056	1057	0		44
07	32209 X	23340	-0-	-8869	-0-	1549 39	1 4	20552	3	Y	1091	1063	0		72
08	25544 X	21436	-0-	-4108	-0-	1535 41	1 4	18804	3	Y	960	978	0		54
09	24060 X	19410	-0-	-4650	-0-	1634 44	1 4	16753	3	Y	890	888	0		56
10	24862 X	18781	-0-	-6081	-0-	1663 60	1 4	16180	3	Y	798	808	0		46
11	24060 X	17357	-0-	-6703	-0-	1592 116	1 4	15060	3	Y	535	550	0		31
LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528					
06	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	1084 2288	1 9	9175	3	Y	2080	2080	0		25
07	13764 X	11914	-0-	-1850	-0-	1204 12	1 4	8941	3	Y	1597	1604	0		18
08	15004 X	10514	-0-	-4490	-0-	1067 15	1 4	7721	3	Y	1555	1551	0		22
09	14520 X	10391	-0-	-4129	-0-	1047 9	1 4	7571	3	Y	1604	1600	0		26
10	15004 X	10420	-0-	-4584	-0-	1045 8	1 4	7095	3	Y	2065	2053	0		38
11	12540 X	10119	-0-	-2421	-0-	1019 15	1 4	6584	3	Y	2274	2279	0		33
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337					
06	29160 X	3	-0-	-29157	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
07	26009 X	17090	-0-	-8919	-0-	771 72	1 4	13683	3	Y	2331	2294	0		37
08	T. A.	17991	-0-	17991	17991	713 123	1 4	15287	3	Y	1698	1703	0		32
09	T. A.	15990	-0-	15990	33981	566 54	1 4	13822	3	Y	1407	1407	0		32
10	T. A.	19361	-0-	19361	53342	831 89	1 4	16360	3	Y	1892	1884	0		40
*11	71504 X	18162	-0-	-53342	-0-	986 192	1 4	15519	3	Y	1332	1339	0		33

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277621	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12492	-	18921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		42240 X	36319	-0-	-5921	-0-	1856 1	31040 3	Y	3112	3095 0		69
							3423 9						
07		43648 X	35410	-0-	-8238	-0-	1710 1	30323 3	Y	2962	2969 0		62
							119 4	3258 9					
08		43648 X	31132	-0-	-12516	-0-	1490 1	26680 3	Y	2616	2624 0		54
							84 4	2878 9					
09		41040 X	30217	-0-	-10823	-0-	1556 1	25436 3	Y	2814	2788 0		80
							130 4	3095 9					
10		37541 X	16051	-0-	-21490	-0-	1033 1	13314 3	Y	1493	1554 0		19
							62 4	1642 9					
11		36330 X	32440	-0-	-3890	-0-	1492 1	27904 3	Y	2669	2655 0		33
							108 4	2936 9					
KRANER UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277622	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12595	-	19680
06		29790 X	25274	-0-	-4516	-0-	1171 1	22671 3	Y	1123	1090 0		175
							197 4	1235 9					
07		29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	1631 1	26615 3	Y	878	912 0		141
							62 4	966 9					
08		23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	1647 1	21239 3	Y	797	771 0		167
							182 4	877 9					
09		29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	2100 1	26573 3	Y	703	740 0		130
							142 4	773 9					
10		29264 X	28227	-0-	-1037	-0-	1756 1	25497 3	Y	685	679 0		136
							220 4	754 9					
11		28320 X	26319	-0-	-2001	-0-	1589 1	24036 3	Y	587	628 0		95
							48 4	646 9					
MAY B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277623	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12510	-	16488
06		24690 X	19171	-0-	-5519	-0-	999 1	15740 3	Y	2211	2231 0		32
							2432 9						
07		25513 X	18419	-0-	-7094	-0-	982 1	15251 3	Y	1904	1906 0		30
							92 4	2094 9					
08		24180 X	17530	-0-	-6650	-0-	676 1	14350 3	Y	2171	2160 0		41
							116 4	2388 9					
09		23400 X	21405	-0-	-1995	-0-	992 1	17976 3	Y	2129	2122 0		48
							95 4	2342 9					
10		21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	1113 1	17959 3	Y	1663	1676 0		35
							120 4	1829 9					
11		19170 X	10262	-0-	-8908	-0-	729 1	8048 3	Y	1221	1226 0		30
							142 4	1343 9					
MOBIL UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	277680	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	12081	PERF.12451	-	18148
06		21870 X	5626	-0-	-16244	-0-	604 1	2913 3	Y	1917	1909 0		43
							2109 9						
*07		19406 X	16875	-0-	-2531	-0-	1151 1	12941 3	Y	2457	2448 0		52
							80 4	2703 9					
*08		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	1077 1	10501 3	Y	1948	1960 0		40
							60 4	2143 9					
*09		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	762 1	7713 3	Y	1416	1416 0		40
							64 4	1558 9					
*10		14105 X	6485	-0-	-7620	-0-	650 1	4445 3	Y	1228	1253 0		15
							39 4	1351 9					
11		13650 X	6764	-0-	-6886	-0-	693 1	3920 3	Y	1910	1901 0		24
							50 4	2101 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277681	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 12153	PERF.12373	- 18027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	51180 X	29541	-0-	-21639	-0-	1409 1	24070 3	Y	3693	3684	0		82
						4152 2							
						4062 9							
*07	49011 X	28304	-0-	-20707	-0-	1174 1	22393 3	Y	4233	4226	0		89
						81 4	4656 9						
*08	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1069 1	19793 3	Y	3726	3738	0		77
						60 4	4099 9						
*09	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	828 1	14984 3	Y	2971	2963	0		85
						69 4	3268 9						
*10	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	928 1	12515 3	Y	2798	2848	0		35
						56 4	3078 9						
*11	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	646 1	12568 3	Y	2582	2585	0		32
						47 4	2840 9						

URRUTIA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277687	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 12308	PERF.12564	- 18376				
06	35100 X	23598	-0-	-11502	-0-	824 1	18790 3	Y	3622	3622	0		50
						3984 9							
07	25203 X	18796	-0-	-6407	-0-	627 1	14831 3	Y	2981	2984	0		47
						59 4	3279 9						
*08	25203 X	16077	-0-	-9126	-0-	523 1	12540 3	Y	2658	2654	0		51
						90 4	2924 9						
*09	23610 X	13579	-0-	-10031	-0-	434 1	10592 3	Y	2284	2283	0		52
						41 4	2512 9						
*10	24397 X	5615	-0-	-18782	-0-	186 1	4094 3	Y	1195	1222	0		25
						20 4	1315 9						
11	23610 X	12426	-0-	-11184	-0-	555 1	9115 3	Y	2407	2373	0		59
						108 4	2648 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID -> 277846	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12228	- 19436				
06	27090 X	26395	-0-	-695	-0-	1042 1	21697 3	Y	2933	2909	0		48
						430 4	3226 9						
07	27993 X	25689	-0-	-2304	-0-	993 1	21547 3	Y	2628	2629	0		47
						258 4	2891 9						
08	27993 X	22922	-0-	-5071	-0-	884 1	19591 3	Y	2104	2113	0		38
						133 4	2314 9						
09	26400 X	19924	-0-	-6476	-0-	756 1	17265 3	Y	1694	1698	0		34
						40 4	1863 9						
10	27280 X	21001	-0-	-6279	-0-	795 1	18077 3	Y	1730	1747	0		17
						226 4	1903 9						
11	26400 X	18892	-0-	-7508	-0-	734 1	16454 3	Y	1453	1455	0		15
						106 4	1598 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11896	PERF.12382	- 19323				
06	40980 X	16809	-0-	-24171	-0-	756 1	13424 3	Y	2106	2184	0		35
						312 4	2317 9						
07	42346 X	16259	-0-	-26087	-0-	755 1	12783 3	Y	2295	2289	0		41
						196 4	2525 9						
08	24087 X	15867	-0-	-8220	-0-	900 1	12742 3	Y	1900	1906	0		35
						135 4	2090 9						
09	23310 X	18073	-0-	-5237	-0-	974 1	14982 3	Y	1878	1875	0		38
						51 4	2066 9						
10	24087 X	14017	-0-	-10070	-0-	815 1	11527 3	Y	1312	1337	0		13
						232 4	1443 9						
11	16800 X	1200	-0-	-15600	-0-	354 1	386 3	Y	372	381	0		4
						51 4	409 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		511H	RRCID -> 278024			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		72210 X	37244	-0-	-34966	-0-	1415	1	29281	3	Y	5421	5483	0		90
							585	4	5963	9						
07		47802 X	26197	-0-	-21605	-0-	695	1	20800	3	Y	4048	4066	0		72
							249	4	4453	9						
08		44888 X	30461	-0-	-14427	-0-	1169	1	25519	3	Y	3271	3284	0		59
							175	4	3598	9						
09		41040 X	25418	-0-	-15622	-0-	959	1	21461	3	Y	2680	2685	0		54
							50	4	2948	9						
10		42408 X	24579	-0-	-17829	-0-	920	1	20740	3	Y	2415	2445	0		24
							262	4	2657	9						
11		37230 X	29018	-0-	-8212	-0-	1081	1	24137	3	Y	3314	3303	0		35
							155	4	3645	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		508H	RRCID -> 278025			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095				

06		75630 X	40717	-0-	-34913	-0-	1530	1	31726	3	Y	6208	6294	0		103
							632	4	6829	9						
07		74772 X	35896	-0-	-38876	-0-	1371	1	29638	3	Y	4119	4148	0		74
							356	4	4531	9						
08		60512 X	32002	-0-	-28510	-0-	1210	1	26629	3	Y	3619	3627	0		66
							182	4	3981	9						
09		46050 X	25358	-0-	-20692	-0-	937	1	21233	3	Y	2854	2863	0		57
							49	4	3139	9						
10		47585 X	25028	-0-	-22557	-0-	889	1	20058	3	Y	3480	3503	0		34
							253	4	3828	9						
11		40710 X	30339	-0-	-10371	-0-	1143	1	25350	3	Y	3347	3346	0		35
							164	4	3682	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		10H	RRCID -> 278174			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483				

06		54480 X	42617	-0-	-11863	-0-	1754	1	35342	3	Y	4360	4449	0		72
							725	4	4796	9						
07		56296 X	37916	-0-	-18380	-0-	1579	1	32023	3	Y	3549	3558	0		63
							410	4	3904	9						
08		47585 X	16310	-0-	-31275	-0-	835	1	13441	3	Y	1735	1766	0		32
							125	4	1909	9						
09		46050 X	32377	-0-	-13673	-0-	1425	1	27592	3	Y	2986	2958	0		60
							75	4	3285	9						
10		47585 X	32875	-0-	-14710	-0-	1457	1	28051	3	Y	2684	2718	0		26
							415	4	2952	9						
11		42630 X	31295	-0-	-11335	-0-	1525	1	27106	3	Y	2223	2225	0		24
							219	4	2445	9						

NITSCH UNIT A			WELL #:		8H	RRCID -> 278187			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349				

06		50940 X	47572	-0-	-3368	-0-	2304	1	43174	3	Y	1603	1629	0		67
							331	4	1763	9						
07		47771 X	43126	-0-	-4645	-0-	2324	1	39236	3	Y	1371	1348	0		90
							58	4	1508	9						
08		49786 X	34553	-0-	-15233	-0-	2345	1	30834	3	Y	1192	1215	0		67
							63	4	1311	9						
09		48180 X	29749	-0-	-18431	-0-	2010	1	26567	3	Y	1015	1018	0		64
							55	4	1117	9						
10		49786 X	27513	-0-	-22273	-0-	1930	1	24489	3	Y	931	941	0		54
							70	4	1024	9						
11		47580 X	23123	-0-	-24457	-0-	1774	1	20319	3	Y	818	825	0		47
							130	4	900	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		49440 X	36182	-0-	-13258	-0-	2039 1	32281 3	1569 9	Y	1426	1457 0		59
							293 4	1569 9						
07		48453 X	31066	-0-	-17387	-0-	2172 1	27331 3	1509 9	Y	1372	1341 0		90
							54 4	1509 9						
08		47120 X	28812	-0-	-18308	-0-	2173 1	25253 3	1328 9	Y	1207	1229 0		68
							58 4	1328 9						
09		45600 X	25318	-0-	-20282	-0-	1947 1	22284 3	1034 9	Y	940	949 0		59
							53 4	1034 9						
10		47120 X	24599	-0-	-22521	-0-	1920 1	21664 3	946 9	Y	860	869 0		50
							69 4	946 9						
11		36180 X	22419	-0-	-13761	-0-	1716 1	19658 3	920 9	Y	836	838 0		48
							125 4	920 9						

NITSCH UNIT A														
WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332														
06		74190 X	50941	-0-	-23249	-0-	2771 1	44744 3	3028 9	Y	2753	2785 0		114
							398 4	3028 9						
07		65534 X	46207	-0-	-19327	-0-	2743 1	40752 3	2643 9	Y	2403	2359 0		158
							69 4	2643 9						
08		62775 X	41555	-0-	-21220	-0-	2672 1	36498 3	2313 9	Y	2103	2143 0		118
							72 4	2313 9						
09		60750 X	36316	-0-	-24434	-0-	2359 1	31865 3	2028 9	Y	1844	1846 0		116
							64 4	2028 9						
10		62775 X	33938	-0-	-28837	-0-	2300 1	29685 3	1870 9	Y	1700	1718 0		98
							83 4	1870 9						
11		50940 X	31035	-0-	-19905	-0-	2045 1	27031 3	1810 9	Y	1645	1649 0		94
							149 4	1810 9						

NITSCH UNIT A														
WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
06		40230 X	25556	-0-	-14674	-0-	1730 1	22668 3	910 9	Y	827	851 0		34
							248 4	910 9						
07		43431 X	21427	-0-	-22004	-0-	1691 1	18943 3	751 9	Y	683	672 0		45
							42 4	751 9						
08		43431 X	19161	-0-	-24270	-0-	1660 1	16799 3	657 9	Y	597	609 0		33
							45 4	657 9						
09		42030 X	17424	-0-	-24606	-0-	1519 1	15361 3	503 9	Y	457	461 0		29
							41 4	503 9						
10		30876 X	16523	-0-	-14353	-0-	1523 1	14495 3	450 9	Y	409	414 0		24
							55 4	450 9						
11		25560 X	14814	-0-	-10746	-0-	1467 1	12787 3	453 9	Y	412	412 0		24
							107 4	453 9						

NITSCH UNIT A														
WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105														
06		46140 X	27039	-0-	-19101	-0-	1723 1	23774 3	1295 9	Y	1177	1193 0		49
							247 4	1295 9						
07		45663 X	23524	-0-	-22139	-0-	1622 1	20577 3	1284 9	Y	1167	1139 0		77
							41 4	1284 9						
08		45663 X	21750	-0-	-23913	-0-	1617 1	18859 3	1231 9	Y	1119	1133 0		63
							43 4	1231 9						
09		37380 X	19413	-0-	-17967	-0-	1496 1	16824 3	1052 9	Y	956	959 0		60
							41 4	1052 9						
10		35340 X	18387	-0-	-16953	-0-	1499 1	15899 3	935 9	Y	850	861 0		49
							54 4	935 9						
11		27030 X	16274	-0-	-10756	-0-	1358 1	13994 3	823 9	Y	748	754 0		43
							99 4	823 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
06	47190	X	29736	-0-	-17454	-0-	1638	1	26584	3	Y	1163	1185	0	48
							235	4	1279	9					
07	46562	X	25313	-0-	-21249	-0-	1540	1	22535	3	Y	1090	1066	0	72
							39	4	1199	9					
08	46562	X	21581	-0-	-24981	-0-	1626	1	18951	3	Y	873	896	0	49
							44	4	960	9					
09	41730	X	19071	-0-	-22659	-0-	1466	1	16717	3	Y	771	771	0	49
							40	4	848	9					
10	40052	X	18307	-0-	-21745	-0-	1485	1	15978	3	Y	718	725	0	42
							54	4	790	9					
11	29730	X	15985	-0-	-13745	-0-	1404	1	13759	3	Y	654	659	0	37
							103	4	719	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232															
06	34830	X	17585	-0-	-17245	-0-	918	1	14959	3	Y	1553	1570	0	25
							1708	9							
07	35991	X	18314	-0-	-17677	-0-	895	1	15117	3	Y	1967	1951	0	41
							138	4	2164	9					
08	28210	X	16557	-0-	-11653	-0-	870	1	13739	3	Y	1678	1685	0	31
							102	4	1846	9			3	1	
09	27300	X	13508	-0-	-13792	-0-	692	1	11189	3	Y	1431	1446	0	16
							53	4	1574	9					
10	24707	X	15969	-0-	-8738	-0-	1123	1	13055	3	Y	1535	1526	0	25
							102	4	1689	9					
11	17730	X	14248	-0-	-3482	-0-	1239	1	11439	3	Y	1344	1339	0	30
							92	4	1478	9					
EASLEY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277															
06	35670	X	21756	-0-	-13914	-0-	1154	1	18627	3	Y	1795	1811	0	28
							1975	9							
07	36859	X	23502	-0-	-13357	-0-	1484	1	19222	3	Y	2331	2311	0	48
							232	4	2564	9					
08	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	2219	1	22847	3	Y	2244	2246	0	42
							264	4	2468	9			4	1	
09	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	1669	1	17524	3	Y	1843	1865	0	20
							128	4	2027	9					
10	26102	X	18890	-0-	-7212	-0-	1455	1	15376	3	Y	1752	1744	0	28
							132	4	1927	9					
11	26910	X	15527	-0-	-11383	-0-	1282	1	12629	3	Y	1383	1380	0	31
							95	4	1521	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789															
06	38640	X	34541	-0-	-4099	-0-	212	1	25938	3	N	7077	7077	0	262
							606	4	7785	9					
07	42749	X	33480	-0-	-9269	-0-	230	1	25655	3	N	6674	6674	0	194
							254	4	7341	9					
08	42749	X	30347	-0-	-12402	-0-	216	1	22995	3	N	6136	6126	0	204
							386	4	6750	9					
09	41370	X	27431	-0-	-13939	-0-	189	1	21053	3	N	5368	5327	0	245
							284	4	5905	9					
10	40114	X	27366	-0-	-12748	-0-	241	1	20960	3	N	5358	4643	0	269
							271	4	5894	9			691	1	
11	34530	X	24123	-0-	-10407	-0-	304	1	18277	3	N	4845	4666	1	448
							212	4	5330	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT D															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		29310 X	15712	-0-	-13598	-0-	785 1	13484 3	Y	1312	1312	0			29
							1443 9								
07		30287 X	13753	-0-	-16534	-0-	596 1	11444 3	Y	1520	1517	0			32
							41 4	1672 9							
08		24521 X	13865	-0-	-10656	-0-	691 1	11464 3	Y	1519	1519	0			32
							39 4	1671 9							
09		23730 X	14404	-0-	-9326	-0-	1221 1	11677 3	Y	1276	1272	0			36
							102 4	1404 9							
10		20615 X	12122	-0-	-8493	-0-	1127 1	9815 3	Y	1012	1035	0			13
							67 4	1113 9							
11		15720 X	10105	-0-	-5615	-0-	908 1	8171 3	Y	874	876	0			11
							65 4	961 9							
MOBIL UNIT D															
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134															
06		43230 X	30145	-0-	-13085	-0-	1513 1	25750 3	N	2620	2623	0			58
							2882 9								
07		37727 X	28031	-0-	-9696	-0-	1241 1	23662 3	N	2765	2765	0			58
							86 4	3042 9							
08		31496 X	25366	-0-	-6130	-0-	1163 1	21424 3	N	2466	2473	0			51
							66 4	2713 9							
09		30480 X	22722	-0-	-7758	-0-	1056 1	19139 3	N	2217	2205	0			63
							88 4	2439 9							
10		31465 X	21877	-0-	-9588	-0-	1042 1	18573 3	N	1999	2037	0			25
							63 4	2199 9							
11		30150 X	19506	-0-	-10644	-0-	854 1	16569 3	N	1837	1839	0			23
							62 4	2021 9							
MOBIL UNIT D															
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150															
06		38070 X	20792	-0-	-17278	-0-	1029 1	17633 3	Y	1936	1935	0			43
							2130 9								
07		39339 X	18505	-0-	-20834	-0-	801 1	15358 3	Y	2082	2081	0			44
							56 4	2290 9							
08		28024 X	15567	-0-	-12457	-0-	694 1	12868 3	Y	1787	1794	0			37
							39 4	1966 9							
09		27120 X	12557	-0-	-14563	-0-	563 1	10246 3	Y	1546	1539	0			44
							47 4	1701 9							
10		25544 X	10327	-0-	-15217	-0-	502 1	8353 3	Y	1311	1339	0			16
							30 4	1442 9							
11		20790 X	10472	-0-	-10318	-0-	606 1	8378 3	Y	1313	1313	0			16
							44 4	1444 9							
MOBIL UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263															
06		26340 X	18533	-0-	-7807	-0-	921 1	15391 3	Y	2019	2014	0			45
							2221 9								
07		27218 X	18172	-0-	-9046	-0-	813 1	15192 3	Y	1919	1924	0			40
							56 4	2111 9							
08		22630 X	15296	-0-	-7334	-0-	754 1	12668 3	Y	1665	1670	0			35
							42 4	1832 9							
09		24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	1248 1	20690 3	Y	2595	2556	0			74
							105 4	2855 9							
10		21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	1069 1	18533 3	Y	2031	2080	0			25
							65 4	2234 9							
*11		24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	1461 1	20340 3	Y	2003	2003	0			25
							106 4	2203 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		46710 X	18047	-0-	-28663	-0-	685 1	13158 3	Y	3822	3824 0			46
							4204 9							
07		35619 X	16086	-0-	-19533	-0-	611 1	11556 3	Y	3557	3563 0			40
							6 4	3913 9						
08		23343 X	13109	-0-	-10234	-0-	505 1	9053 3	Y	3222	3216 0			46
							7 4	3544 9						
09		22590 X	15246	-0-	-7344	-0-	978 1	10412 3	Y	3497	3486 0			57
							9 4	3847 9						
10		21948 X	9798	-0-	-12150	-0-	780 1	6830 3	Y	1984	2005 0			36
							6 4	2182 9						
11		18060 X	13330	-0-	-4730	-0-	1049 1	9479 3	Y	2534	2533 0			37
							15 4	2787 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
06		26550 X	9765	-0-	-16785	-0-	361 1	7541 3	Y	1558	1576 0			26
							149 4	1714 9						
07		20119 X	8741	-0-	-11378	-0-	321 1	6834 3	Y	1366	1368 0			24
							83 4	1503 9						
08		12338 X	8575	-0-	-3763	-0-	370 1	6700 3	Y	1317	1317 0			24
							56 4	1449 9						
09		11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	822 1	5882 3	Y	1308	1306 0			26
							43 4	1439 9						
10		12028 X	8262	-0-	-3766	-0-	640 1	6124 3	Y	1196	1210 0			12
							182 4	1316 9						
11		9780 X	7918	-0-	-1862	-0-	656 1	5855 3	Y	1194	1193 0			13
							94 4	1313 9						
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
06		43620 X	19648	-0-	-23972	-0-	1115 1	15886 3	Y	2406	2425 0			38
							2647 9							
07		35340 X	21791	-0-	-13549	-0-	1081 1	17954 3	Y	2354	2343 0			49
							167 4	2589 9						
08		18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	942 1	14722 3	Y	2143	2148 0	4	1	40
							111 4	2357 9						
09		25470 X	15387	-0-	-10083	-0-	772 1	12487 3	Y	1881	1900 0			21
							59 4	2069 9						
*10		23932 X	15135	-0-	-8797	-0-	1108 1	11873 3	Y	1867	1858 0			30
							100 4	2054 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				30
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
06		66030 X	30751	-0-	-35279	-0-	1576 1	25093 3	Y	3711	3739 0			59
							4082 9							
07		51212 X	31545	-0-	-19667	-0-	1527 1	25372 3	Y	4010	3986 0			83
							235 4	4411 9						
08		28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	1488 1	23212 3	Y	3640	3650 0	6	1	67
							175 4	4004 9						
09		40770 X	25618	-0-	-15152	-0-	1308 1	20650 3	Y	3235	3266 0			36
							101 4	3559 9						
10		40300 X	31868	-0-	-8432	-0-	2026 1	26168 3	Y	3173	3158 0			51
							184 4	3490 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22500 X	17003	-0-	-5497	-0-	1129	1	12669	3	Y	2914	2907	0	58
07	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-	3205	9			Y	-0-	58	0	-0-
08	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-			-0-
09	17010 X	16277	-0-	-733	-0-	1076	1	12576	3	Y	2303	2239	0	64
10	17577 X	17281	-0-	-296	-0-	1236	1	13071	3	Y	2642	2661	0	45
11	17010 X	12711	-0-	-4299	-0-	963	1	8996	3	Y	2308	2328	0	25
						213	4	2539	9					
MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
06	75090 X	24940	-0-	-50150	-0-	1045	1	20110	3	Y	3441	3477	0	51
07	52297 X	22533	-0-	-29764	-0-	3785	9	18299	3	Y	3087	3089	0	49
08	46903 X	19482	-0-	-27421	-0-	766	1	15706	3	Y	2741	2738	0	52
09	35040 X	17050	-0-	-17990	-0-	72	4	3015	9	Y	2396	2393	0	55
10	30194 X	15526	-0-	-14668	-0-	649	1	13796	3	Y	2222	2230	0	47
11	24930 X	13608	-0-	-11322	-0-	112	4	2636	9	Y	1985	1983	0	49
						564	1	10805	3	Y				
						54	4	2184	9					
						527	1							
						57	4							
						518	1							
						101	4							
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
06	52260 X	16602	-0-	-35658	-0-	1228	1	12733	3	Y	2401	2427	0	35
07	40393 X	16047	-0-	-24346	-0-	2641	9	12601	3	Y	2101	2103	0	33
08	31620 X	14219	-0-	-17401	-0-	1038	1	10921	3	Y	2009	2004	0	38
09	30600 X	12320	-0-	-18280	-0-	97	4	2210	9	Y	1840	1836	0	42
10	22723 X	11171	-0-	-11552	-0-	160	4	8320	3	Y	1677	1684	0	35
11	16590 X	10075	-0-	-6515	-0-	916	1	1845	9	Y	1498	1496	0	37
						87	4	1648	9					
						908	1							
						98	4							
						937	1							
						182	4							
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
06	110760 X	44376	-0-	-66384	-0-	307	1	37797	3	Y	5702	5698	0	127
07	83824 X	40233	-0-	-43591	-0-	6272	9	34406	3	Y	4935	4958	0	104
08	68138 X	21665	-0-	-46473	-0-	277	1	18367	3	Y	2766	2813	0	57
09	58770 X	38415	-0-	-20355	-0-	121	4	3043	9	Y	5223	5131	0	149
10	53754 X	26381	-0-	-27373	-0-	199	1	22294	3	Y	3003	3115	0	37
11	44370 X	27056	-0-	-17314	-0-	56	4	3303	9	Y	3004	3004	0	37
						231	1							
						145	4							
						772	1							
						77	4							
						1187	1							
						86	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	122820	X	58092	-0-	-64728	-0-	422 1	48880 3	Y	7991	7959 0		178
							8790 9						
07	98642	X	54076	-0-	-44566	-0-	393 1	45720 3	Y	7093	7122 0		149
							161 4	7802 9					
08	81530	X	40940	-0-	-40590	-0-	304 1	34650 3	Y	5348	5386 0		111
							103 4	5883 9					
09	71100	X	32937	-0-	-38163	-0-	266 1	25154 3	Y	6730	6649 0		192
							114 4	7403 9					
10	60016	X	40569	-0-	-19447	-0-	223 1	33054 3	Y	6531	6642 0		81
							108 4	7184 9					
11	58080	X	28906	-0-	-29174	-0-	201 1	23808 3	Y	4373	4400 0		54
							87 4	4810 9					
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918				
06	125100	X	78816	-0-	-46284	-0-	585 1	68355 3	Y	8978	8964 0		199
							9876 9						
07	126697	X	76245	-0-	-50452	-0-	559 1	66621 3	Y	8028	8058 0		169
							234 4	8831 9					
08	109151	X	61801	-0-	-47350	-0-	1214 1	53435 3	Y	6359	6396 0		132
							157 4	6995 9					
09	94980	X	27005	-0-	-67975	-0-	546 1	21535 3	Y	4387	4394 0		125
							98 4	4826 9					
10	88226	X	35842	-0-	-52384	-0-	135 1	29777 3	Y	5304	5363 0		66
							96 4	5834 9					
11	78810	X	29587	-0-	-49223	-0-	129 1	24552 3	Y	4381	4393 0		54
							87 4	4819 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604				
06	122490	X	25332	-0-	-97158	-0-	785 1	19627 3	Y	4473	4458 0		89
							4920 9						
07	46190	X	22037	-0-	-24153	-0-	939 1	17097 3	Y	3515	3546 0		58
							134 4	3867 9					
08	34100	X	33116	-0-	-984	-0-	1311 1	26403 3	Y	4618	4564 0		112
							322 4	5080 9					
09	29257	X	29257	-0-	-0-	-0-	1220 1	24229 3	Y	3366	3385 0		93
							105 4	3703 9					
10	26164	X	25122	-0-	-1042	-0-	1152 1	20906 3	Y	2726	2772 0		47
							65 4	2999 9					
11	32040	X	20926	-0-	-11114	-0-	1097 1	16952 3	Y	2400	2420 0		27
							237 4	2640 9					
FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809				
06	104250	X	53996	-0-	-50254	-0-	188 1	46054 3	Y	7049	7063 0		97
							7754 9						
07	107725	X	48485	-0-	-59240	-0-	174 1	41186 3	Y	6335	6332 0		100
							156 4	6969 9					
08	79205	X	42048	-0-	-37157	-0-	142 1	35601 3	Y	5509	5504 0		105
							245 4	6060 9					
09	71640	X	33350	-0-	-38290	-0-	109 1	28572 3	Y	4146	4157 0		94
							108 4	4561 9					
10	65100	X	36255	-0-	-28845	-0-	1139 1	30915 3	Y	3693	3709 0		78
							139 4	4062 9					
11	54000	X	34850	-0-	-19150	-0-	1343 1	29593 3	Y	3321	3317 0		82
							261 4	3653 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	186960	X	102163	-0-	-84797	-0-	730 1	92489 3	Y	8131	8164	0		129
							8944 9							
07	193192	X	91784	-0-	-101408	-0-	1047 1	83795 3	Y	5647	5659	0		117
							730 4	6212 9						
08	146320	X	65087	-0-	-81233	-0-	422 1	59328 3	Y	4646	4667	0	2 1	94
							226 4	5111 9						
09	105750	X	56736	-0-	-49014	-0-	3027 1	49817 3	Y	3326	3383	0		37
							233 4	3659 9						
10	105555	X	64961	-0-	-40594	-0-	3400 1	57505 3	Y	3407	3389	0		55
							308 4	3748 9						
11	102150	X	54266	-0-	-47884	-0-	3224 1	47961 3	Y	2584	2582	0		57
							239 4	2842 9						
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
06	47340	X	22819	-0-	-24521	-0-	1222 1	18145 3	Y	3138	3172	0		50
							3452 9							
07	35154	X	17379	-0-	-17775	-0-	1110 1	13398 3	Y	2452	2451	0		51
							174 4	2697 9						
08	35154	X	18659	-0-	-16495	-0-	1783 1	14727 3	Y	1760	1775	0	3 1	33
							213 4	1936 9						
09	30540	X	15977	-0-	-14563	-0-	1287 1	12459 3	Y	1938	1949	0		22
							99 4	2132 9						
10	29233	X	14815	-0-	-14418	-0-	1126 1	11422 3	Y	1968	1958	0		32
							102 4	2165 9						
11	22830	X	12764	-0-	-10066	-0-	1209 1	9409 3	Y	1870	1860	0		42
							89 4	2057 9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
06	184530	X	79689	-0-	-104841	-0-	630 1	70872 3	Y	7443	7510	0		118
							8187 9							
07	190681	X	67853	-0-	-122828	-0-	492 1	60410 3	Y	5842	5839	0		121
							525 4	6426 9						
08	145297	X	60384	-0-	-84913	-0-	420 1	54484 3	Y	4804	4825	0	2 1	98
							196 4	5284 9						
09	111480	X	43820	-0-	-67660	-0-	371 1	39233 3	Y	3672	3717	0		53
							177 4	4039 9						
10	96317	X	41414	-0-	-54903	-0-	286 1	37202 3	Y	3404	3402	0		55
							182 4	3744 9						
11	79680	X	33111	-0-	-46569	-0-	240 1	29866 3	Y	2616	2613	0		58
							127 4	2878 9						
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
06	379530	X	62466	-0-	-317064	-0-	190 1	53957 3	Y	7563	7577	0		104
							8319 9							
07	392181	X	57674	-0-	-334507	-0-	179 1	49689 3	Y	6925	6920	0		109
							188 4	7618 9						
08	80693	X	51190	-0-	-29503	-0-	147 1	44005 3	Y	6124	6116	0		117
							302 4	6736 9						
09	75030	X	43413	-0-	-31617	-0-	124 1	37633 3	Y	5013	5016	0		114
							142 4	5514 9						
10	74152	X	38835	-0-	-35317	-0-	107 1	33947 3	Y	4211	4236	0		89
							149 4	4632 9						
11	62460	X	34102	-0-	-28358	-0-	98 1	29501 3	Y	3865	3859	0		95
							251 4	4252 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 525398																						
MARATHON OIL EF LLC																						
BAILEY-RETZLOFF UNIT																						
WELL #: 13H RRCID -> 280250													COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12898 - 18597					
M	O	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								
06		113310 X	20222	-0-	-93088	-0-	1036 1	16138 3	Y	Y	2771	2841 0		44								
							3048 9															
07		0 W	10608	-0-	10608	10608	527 1	8131 3	Y	Y	1698	1707 0		35								
							82 4	1868 9														
08		33379 X	22771	-0-	-10608	-0-	1274 1	17775 3	Y	Y	3247	3217 0	5 1	60								
							150 4	3572 9														
09		39360 X	19234	-0-	-20126	-0-	1042 1	15305 3	Y	Y	2552	2584 0		28								
							80 4	2807 9														
10		40672 X	19426	-0-	-21246	-0-	1513 1	15380 3	Y	Y	2178	2171 0		35								
							137 4	2396 9														
11		22050 X	15720	-0-	-6330	-0-	1336 1	12280 3	Y	Y	1823	1817 0		41								
							99 4	2005 9														
FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12414		PERF.13245 - 19185	
06		111038 X	43598	-0-	-67440	-0-	312 1	35865 3	Y	Y	6746	6794 0		93								
							7421 9															
07		94736 X	36191	-0-	-58545	-0-	157 1	30120 3	Y	Y	5273	5283 0		83								
							114 4	5800 9														
08		94736 X	25507	-0-	-69229	-0-	506 1	20686 3	Y	Y	3788	3799 0		72								
							148 4	4167 9														
09		91680 X	24668	-0-	-67012	-0-	839 1	20518 3	Y	Y	2937	2942 0		67								
							80 4	3231 9														
10		67425 X	18872	-0-	-48553	-0-	663 1	15703 3	Y	Y	2214	2234 0		47								
							71 4	2435 9														
11		43590 X	14978	-0-	-28612	-0-	572 1	12249 3	Y	Y	1860	1861 0		46								
							111 4	2046 9														
FRANKE UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.13289 - 18170	
06		236307 X	46893	-0-	-189414	-0-	193 1	38641 3	Y	Y	7326	7388 0		101								
							8059 9															
07		127007 X	32870	-0-	-94137	-0-	149 1	26900 3	Y	Y	5199	5218 0		82								
							102 4	5719 9														
08		127007 X	28132	-0-	-98875	-0-	759 1	22923 3	Y	Y	3896	3904 0		74								
							164 4	4286 9														
09		122910 X	23142	-0-	-99768	-0-	781 1	19109 3	Y	Y	2888	2896 0		66								
							75 4	3177 9														
10		76849 X	18779	-0-	-58070	-0-	648 1	15364 3	Y	Y	2452	2466 0		52								
							70 4	2697 9														
11		46890 X	15521	-0-	-31369	-0-	578 1	12729 3	Y	Y	1911	1916 0		47								
							112 4	2102 9														
FRANKE UNIT													WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12917 - 17026	
06		221590 X	42718	-0-	-178872	-0-	162 1	35483 3	Y	Y	6430	6483 0		88								
							7073 9															
07		121458 X	29242	-0-	-92216	-0-	155 1	24158 3	Y	Y	4397	4416 0		69								
							92 4	4837 9														
08		121458 X	26232	-0-	-95226	-0-	730 1	21496 3	Y	Y	3502	3504 0		67								
							154 4	3852 9														
09		117540 X	21759	-0-	-95781	-0-	740 1	18093 3	Y	Y	2595	2603 0		59								
							71 4	2855 9														
10		71114 X	16741	-0-	-54373	-0-	578 1	13700 3	Y	Y	2183	2196 0		46								
							62 4	2401 9														
11		42720 X	14186	-0-	-28534	-0-	526 1	11563 3	Y	Y	1814	1815 0		45								
							102 4	1995 9														

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	124980 X	14722	-0-	-110258	-0-	725 1	11647 3	Y	2136	2207 0			34
						2350 9							
07	129146 X	6530	-0-	-122616	-0-	91 1	4134 3	Y	2056	2048 0			42
						43 4	2262 9						
08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	69 1	8 4	Y	49	90 0			1
						54 9							
09	37650 X	-0-	-0-	-37650	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
10	38905 X	14603	-0-	-24302	-0-	884 1	10008 3	Y	3301	3248 0			53
						80 4	3631 9						
*11	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	1330 1	13418 3	Y	3436	3413 0			76
						98 4	3780 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809													
06	123450 X	15386	-0-	-108064	-0-	763 1	10893 3	Y	3391	3437 0			54
						3730 9							
07	127565 X	11547	-0-	-116018	-0-	496 1	8331 3	Y	2404	2408 0			50
						76 4	2644 9						
08	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	1855 1	23299 3	Y	5235	5179 0	9 1		97
						220 4	5759 9						
09	31350 X	26152	-0-	-5198	-0-	1883 1	19919 3	Y	3823	3878 0			42
						145 4	4205 9						
10	25916 X	21937	-0-	-3979	-0-	1582 1	16993 3	Y	2926	2921 0			47
						143 4	3219 9						
11	30120 X	17947	-0-	-12173	-0-	1384 1	13883 3	Y	2344	2339 0			52
						102 4	2578 9						
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430													
06	143361 X	29904	-0-	-113457	-0-	1039 1	23664 3	Y	4728	4715 0			65
						5201 9							
07	67115 X	32886	-0-	-34229	-0-	1101 1	25886 3	Y	5269	5251 0			83
						103 4	5796 9						
08	67115 X	10006	-0-	-57109	-0-	582 1	6973 3	Y	2137	2179 0			41
						100 4	2351 9						
09	64950 X	17825	-0-	-47125	-0-	827 1	13517 3	Y	3093	3064 0			70
						79 4	3402 9						
10	32953 X	14479	-0-	-18474	-0-	755 1	10798 3	Y	2586	2602 0			54
						81 4	2845 9						
11	31830 X	12287	-0-	-19543	-0-	840 1	8793 3	Y	2264	2262 0			56
						164 4	2490 9						
URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299													
06	283138 X	57074	-0-	-226064	-0-	311 1	41912 3	Y	13501	13537 0			163
						14851 9							
*07	109647 X	45274	-0-	-64373	-0-	244 1	32779 3	Y	11122	11160 0			125
						17 4	12234 9						
*08	109647 X	37000	-0-	-72647	-0-	1240 1	26960 3	Y	7982	7994 0			113
						20 4	8780 9						
*09	106110 X	32841	-0-	-73269	-0-	1213 1	24304 3	Y	6648	6652 0			109
						11 4	7313 9						
*10	77531 X	27932	-0-	-49599	-0-	970 1	20488 3	Y	5879	5881 0			107
						7 4	6467 9						
*11	57060 X	25222	-0-	-31838	-0-	869 1	18855 3	Y	4986	5021 0			72
						13 4	5485 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	59469	-0-	59469	128963	221 1	47655 3	Y	9716	9860 0		160
							905 4	10688 9					
07		179042 X	50079	-0-	-128963	-0-	160 1	41214 3	Y	7484	7510 0		134
							473 4	8232 9					
08		88505 X	34655	-0-	-53850	-0-	409 1	28110 3	Y	5409	5445 0		98
							186 4	5950 9					
09		85650 X	39627	-0-	-46023	-0-	1402 1	32145 3	Y	5460	5448 0		110
							74 4	6006 9					
10		88505 X	38567	-0-	-49938	-0-	1372 1	31352 3	Y	4956	5017 0		49
							391 4	5452 9					
11		85650 X	35176	-0-	-50474	-0-	1287 1	28943 3	Y	4328	4331 0		46
							185 4	4761 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488													
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	73153	-0-	73153	73153	605 1	56309 3	Y	14398	14107 0	24 1	267
							401 4	15838 9					
09		SHUT IN	52753	-0-	52753	125906	417 1	41954 3	Y	9266	9430 0		103
							189 4	10193 9					
10		SHUT IN	40277	-0-	40277	166183	240 1	32020 3	Y	7145	7132 0		116
							157 4	7860 9					
11		SHUT IN	27830	-0-	27830	194013	203 1	23059 3	Y	4064	4090 0		90
							98 4	4470 9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828													
06		115560 X	24032	-0-	-91528	-0-	624 1	17695 3	Y	5194	5194 0		103
							5713 9						
07		119412 X	17078	-0-	-102334	-0-	829 1	12997 3	Y	2847	2903 0		47
							120 4	3132 9					
*08		119412 X	14358	-0-	-105054	-0-	867 1	10589 3	Y	2438	2426 0		59
							220 4	2682 9					
*09		115560 X	11371	-0-	-104189	-0-	816 1	8354 3	Y	1937	1942 0		54
							70 4	2131 9					
*10		24831 X	10909	-0-	-13922	-0-	813 1	8195 3	Y	1687	1712 0		29
							45 4	1856 9					
11		24030 X	9491	-0-	-14539	-0-	733 1	6912 3	Y	1531	1543 0		17
							162 4	1684 9					
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108													
06		46378 X	46378	-0-	-0-	-0-	253 1	34389 3	N	10669	10710 0		129
							11736 9						
07		116498 X	34874	-0-	-81624	-0-	474 1	25355 3	N	8211	8247 0		93
							13 4	9032 9					
08		116498 X	30203	-0-	-86295	-0-	1196 1	22418 3	N	5975	5983 0		85
							16 4	6573 9					
09		25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	936 1	18751 3	N	4838	4844 0		79
							8 4	5322 9					
10		34875 X	20981	-0-	-13894	-0-	739 1	15613 3	N	4204	4206 0		77
							5 4	4624 9					
11		33750 X	18975	-0-	-14775	-0-	667 1	14450 3	N	3498	3525 0		50
							10 4	3848 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	54394	-0-	54394	253798	272	1	41846	3	Y	11160	11230	0	153
07	14B DENY	36422	-0-	36422	290220	12276	9							
08	318142 X	27922	-0-	-290220	-0-	212	1	28001	3	Y	7365	7402	0	116
09	135390 X	25297	-0-	-110093	-0-	107	4	8102	9					
10	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	728	1	21058	3	Y	5441	5453	0	104
11	54390 X	14800	-0-	-39590	-0-	151	4	5985	9					
						788	1	19250	3	Y	4713	4710	0	107
						75	4	5184	9					
						652	1	15482	3	Y	3841	3867	0	81
						70	4	4225	9					
						510	1	11251	3	Y	2673	2688	0	66
						99	4	2940	9					
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805				
06	14B DENY	49098	-0-	49098	241924	227	1	38441	3	Y	9482	9567	0	130
07	279078 X	37154	-0-	-241924	-0-	10430	9							
08	73098 X	25270	-0-	-47828	-0-	865	1	28951	3	Y	6568	6595	0	103
09	70740 X	17628	-0-	-53112	-0-	113	4	7225	9					
10	87730 X	12175	-0-	-75555	-0-	822	1	19850	3	Y	4052	4078	0	77
11	49110 X	7094	-0-	-42016	-0-	141	4	4457	9					
						566	1	13861	3	Y	2861	2873	0	65
						54	4	3147	9					
						404	1	9599	3	Y	1935	1959	0	41
						43	4	2129	9					
						326	1	5506	3	Y	1090	1104	0	27
						63	4	1199	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 510H		RRCID -> 281050		COMPL. DATE 03/30/2016				TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655				
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	91195	-0-	91195	91195	795	1	69570	3	Y	18480	18107	0	343
09	SHUT IN	72153	-0-	72153	163348	502	4	20328	9					
10	SHUT IN	60207	-0-	60207	223555	612	1	56427	3	Y	13506	13699	0	150
11	SHUT IN	46070	-0-	46070	269625	257	4	14857	9					
						495	1	47945	3	Y	10479	10459	0	170
						240	4	11527	9					
						402	1	37072	3	Y	7670	7670	0	170
						159	4	8437	9					
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988				
06	169200 X	84969	-0-	-84231	-0-	670	1	76586	3	Y	7012	7099	0	111
07	174840 X	72555	-0-	-102285	-0-	7713	9							
08	174840 X	57853	-0-	-116987	-0-	519	1	65632	3	Y	5304	5306	0	109
09	169200 X	45760	-0-	-123440	-0-	570	4	5834	9					
10	174840 X	40934	-0-	-133906	-0-	408	1	52475	3	Y	4343	4363	0	88
11	169200 X	31384	-0-	-137816	-0-	193	4	4777	9					
						350	1	41650	3	Y	3248	3289	0	47
						187	4	3573	9					
						279	1	37301	3	Y	2884	2884	0	47
						182	4	3172	9					
						226	1	28627	3	Y	2191	2189	0	49
						121	4	2410	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281178	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12374	- 18511	
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
08	0	117181	-0-	117181	117181	959 1	89848 3	Y		23380	22909 0	38 1	433
						656 4	25718 9						
09	204913 X	87732	-0-	-117181	-0-	681 1	69933 3	Y		15268	15532 0		169
						323 4	16795 9						
10	142600 X	72402	-0-	-70198	-0-	410 1	57303 3	Y		13093	13050 0		212
						287 4	14402 9						
11	138000 X	56869	-0-	-81131	-0-	423 1	46613 3	Y		8755	8772 0		195
						202 4	9631 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281179	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12310	- 18677	
08	0	125470	-0-	125470	125470	1026 1	96283 3	Y		24975	24471 0	41 1	463
						688 4	27473 9						
09	227671 X	102201	-0-	-125470	-0-	814 1	81260 3	Y		17964	18228 0		199
						367 4	19760 9						
10	116684 X	83262	-0-	-33422	-0-	594 1	66952 3	Y		13986	13958 0		227
						331 4	15385 9						
11	112920 X	62740	-0-	-50180	-0-	477 1	50079 3	Y		10882	10867 0		242
						214 4	11970 9						
KENNEDY		WELL #:		514H	RRCID ->	281415	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL DEPTH	12292	PERF.12539	- 18971	
09	0	17830	-0-	17830	17830	822 1	13483 3	N		3149	3059 0		90
						61 4	3464 9						
10	0	114631	-0-	114631	132461	587 1	93432 3	N		18456	18316 0		230
						310 4	20302 9						
*11	225242 X	92781	-0-	-132461	-0-	659 1	77273 3	N		13239	13305 0		164
						286 4	14563 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		506H	RRCID ->	281442	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12990	- 19248	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0	80723	-0-	80723	80723	370 1	63586 3	Y		14299	13971 0		328
						1038 4	15729 9						
*06	165481 X	84758	-0-	-80723	-0-	343 1	66411 3	Y		15218	15295 0		251
						1264 4	16740 9						
07	87141 X	76352	-0-	-10789	-0-	273 1	61226 3	Y		12863	12884 0		230
						704 4	14149 9						
08	87141 X	64472	-0-	-22669	-0-	277 1	52604 3	Y		10226	10270 0		186
						342 4	11249 9						
09	84330 X	48522	-0-	-35808	-0-	192 1	39435 3	Y		8006	8031 0		161
						88 4	8807 9						
10	87141 X	42492	-0-	-44649	-0-	126 1	34212 3	Y		7039	7131 0		69
						411 4	7743 9						
11	84330 X	18840	-0-	-65490	-0-	153 1	14841 3	Y		3412	3445 0		36
						93 4	3753 9						
KENNEDY		WELL #:		13H	RRCID ->	281497	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL DEPTH	12419	PERF.12423	- 18819	
09	0	22109	-0-	22109	22109	507 1	16951 3	N		4158	4040 0		118
						77 4	4574 9						
10	0	104880	-0-	104880	126989	610 1	82377 3	N		19657	19530 0		245
						270 4	21623 9						
*11	209134 X	82145	-0-	-126989	-0-	644 1	67317 3	N		12670	12758 0		157
						247 4	13937 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12355		PERF.12349 - 19462		
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	
09		0	19138	-0-	19138	19138	930 1	14032 3	N	3738	3632 0	106
							64 4	4112 9				
10		0	112844	-0-	112844	131982	681 1	89165 3	N	20639	20488 0	257
							295 4	22703 9				
*11		227184 X	95202	-0-	-131982	-0-	729 1	77673 3	N	15013	15085 0	185
							286 4	16514 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12614 - 18325		
*11		101105 X	101105	-0-	-0-	-0-	316 1	76883 3	Y	21686	21373 0	313
							51 4	23855 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12676 - 18611		
11		103710 X	66239	-0-	-37471	-0-	184 1	50246 3	N	14342	14135 0	207
							33 4	15776 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF.12684 - 18199		
11		14B2 EXT	88026	-0-	88026	88026	273 1	66750 3	N	19054	18779 0	275
							44 4	20959 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938		
11		14B2 EXT	84240	-0-	84240	84240	266 1	61949 3	N	19985	19697 0	288
							41 4	21984 9				

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169		PERF.13205 - 15758		
06		4740 X	3784	-0-	-956	-0-	3594 3	190 9	Y	173	173 1	-0-
07		4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3715 3	215 9	Y	195	195 1	-0-
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3657 3	223 9	Y	203	203 1	-0-
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3461 3	207 9	Y	188	188 1	-0-
10		4278 X	3701	-0-	-577	-0-	3511 3	190 9	Y	173	173 1	-0-
11		3810 X	3501	-0-	-309	-0-	3319 3	182 9	Y	165	165 1	-0-

ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365		PERF.14270 - 18820		
06		11310 X	9721	-0-	-1589	-0-	9721 3		Y	-0-		-0-
07		11687 X	10641	-0-	-1046	-0-	10641 3		Y	-0-		-0-
08		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319 3		Y	-0-		-0-
09		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909 3		Y	-0-		-0-
10		10633 X	9999	-0-	-634	-0-	9999 3		Y	-0-		-0-
11		10290 X	9404	-0-	-886	-0-	9404 3		Y	-0-		-0-

CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566		PERF.13223 - 17350		
06		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6251 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
07		7099 X	6683	-0-	-416	-0-	6554 3	129 9	Y	117	117 1	-0-
08		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6418 3	121 9	Y	110	110 1	-0-
09		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6084 3	118 9	Y	107	106 1	-0-
10		7068 X	6345	-0-	-723	-0-	6225 3	120 9	Y	109	109 1	-0-
11		6480 X	6001	-0-	-479	-0-	5883 3	118 9	Y	107	107 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6360 X	4513	-0-	-1847	-0-	3632	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
07	6665 X	4118	-0-	-2547	-0-	3296	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3030	3	756	9	Y	687	677	1	10	8	-0-
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1972	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
10	5487 X	2479	-0-	-3008	-0-	1838	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
11	4500 X	2356	-0-	-2144	-0-	1971	3	385	9	Y	350	350	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922																
06	2940 X	2573	-0-	-367	-0-	2533	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2911	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2486	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2605	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2850 X	1824	-0-	-1026	-0-	1794	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860																
06	6450 X	3816	-0-	-2634	-0-	2595	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
07	6665 X	4555	-0-	-2110	-0-	3124	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	2729	3	1225	9	Y	1114	1110	1	4	8	-0-
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	3	Y	825	825	1			-0-
						908	9									
10	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	225	1	5536	3	Y	2004	2004	1			-0-
						2204	9									
*11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	169	1	4298	3	Y	1322	1322	1			-0-
						1454	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750																
06	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	73	73	1			-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	DLQ G-10	561	-0-	561	731	430	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1815	669	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
11	DLQ G-10	1026	-0-	1026	2841	734	3	292	9	Y	265	265	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080																
06	5610 X	5471	-0-	-139	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
07	5890 X	5645	-0-	-245	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
10	5735 X	5454	-0-	-281	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
11	5460 X	5218	-0-	-242	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		6810 X	4115	-0-	-2695	-0-	3368	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
07		6913 X	3967	-0-	-2946	-0-	3079	3	888	9	Y	807	807	1	-0-
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	2402	3	873	9	Y	794	794	1	-0-
09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2209	3	573	9	Y	521	521	1	-0-
10		4743 X	2392	-0-	-2351	-0-	1865	3	527	9	Y	479	479	1	-0-
11		4110 X	1925	-0-	-2185	-0-	1452	3	473	9	Y	430	430	1	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405															
06		6120 X	4833	-0-	-1287	-0-	4188	3	645	9	Y	586	586	1	-0-
07		6324 X	4932	-0-	-1392	-0-	4272	3	660	9	Y	600	600	1	-0-
08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4241	3	675	9	Y	614	614	1	-0-
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	Y	420	420	1	-0-
10		5177 X	4182	-0-	-995	-0-	3422	3	760	9	Y	691	691	1	-0-
11		4830 X	4302	-0-	-528	-0-	3635	3	667	9	Y	606	606	1	-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
06		7500 X	7251	-0-	-249	-0-	7207	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
07		8742 X	7508	-0-	-1234	-0-	7471	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
08		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7142	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
09		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7029	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
10		7781 X	7144	-0-	-637	-0-	7099	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
11		7260 X	6848	-0-	-412	-0-	6798	3	50	9	Y	45	44	1	1 8

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752															
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	196	1	466	3	Y	536	536	1	-0-
07		930 N	867	-0-	-63	-0-	590	9	176	3	Y	468	468	1	-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	515	9	Y	694	694	1	-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	188	1	763	9	Y	568	568	1	-0-
10		868 N	484	-0-	-384	-0-	147	1	625	9	Y	323	323	1	-0-
11		1470 N	797	-0-	-673	-0-	111	1	355	9	Y	450	450	1	-0-
							92	1	495	9					

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992															
06		3600 X	2781	-0-	-819	-0-	1949	3	832	9	Y	756	756	1	-0-
07		6572 X	2480	-0-	-4092	-0-	1747	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
08		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1592	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
09		6360 X	2034	-0-	-4326	-0-	1619	3	415	9	Y	377	377	1	-0-
10		5487 X	1658	-0-	-3829	-0-	1186	3	472	9	Y	429	429	1	-0-
11		2790 X	1636	-0-	-1154	-0-	1164	3	472	9	Y	429	429	1	-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050															
06		11700 X	9307	-0-	-2393	-0-	7787	3	1520	9	Y	1382	1382	1	-0-
07		12090 X	9412	-0-	-2678	-0-	7921	3	1491	9	Y	1355	1355	1	-0-
08		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	7369	3	1385	9	Y	1259	1259	1	-0-
09		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	7099	3	1364	9	Y	1240	1240	1	-0-
10		9610 X	8885	-0-	-725	-0-	7459	3	1426	9	Y	1296	1296	1	-0-
11		9300 X	7563	-0-	-1737	-0-	6374	3	1189	9	Y	1081	1081	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE		
06		3180 X	2700	-0-	-480	-0-	2700	3		Y	-0-		-0-		
07		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873	3		Y	-0-		-0-		
08		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		Y	-0-		-0-		
09		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-		-0-		
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		Y	-0-		-0-		
11		2820 X	1737	-0-	-1083	-0-	1737	3		Y	-0-		-0-		

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382															
06		4140 X	3895	-0-	-245	-0-	3261	3	634	9	N	576	576	1	-0-
07		4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3409	3	691	9	N	628	628	1	-0-
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3087	3	659	9	N	599	599	1	-0-
09		4260 X	3788	-0-	-472	-0-	3109	3	679	9	N	617	617	1	-0-
10		4402 X	3748	-0-	-654	-0-	3076	3	672	9	N	611	611	1	-0-
11		3960 X	3506	-0-	-454	-0-	2889	3	617	9	N	561	561	1	-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970															
06		7620 X	6991	-0-	-629	-0-	6773	3	218	9	N	198	198	1	-0-
07		7874 X	7152	-0-	-722	-0-	6935	3	217	9	N	197	197	1	-0-
08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6713	3	207	9	N	188	188	1	-0-
09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6426	3	202	9	N	184	184	1	-0-
10		7347 X	6748	-0-	-599	-0-	6537	3	211	9	N	192	192	1	-0-
11		6990 X	6433	-0-	-557	-0-	6228	3	205	9	N	186	186	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722															
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	324	3	414	9	Y	376	376	1	-0-
07		1054 N	650	-0-	-404	-0-	1	1	255	3	Y	358	358	1	-0-
							394	9							
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	538	538	1	-0-
							592	9							
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	433	433	1	-0-
							476	9							
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	23	1	742	3	Y	394	394	1	-0-
							433	9							
*11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	663	3	Y	347	347	1	-0-
							382	9							

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782															
06		6810 X	6026	-0-	-784	-0-	5440	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
07		7037 X	5995	-0-	-1042	-0-	5439	3	556	9	Y	505	505	1	-0-
08		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5342	3	545	9	Y	495	495	1	-0-
09		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5000	3	490	9	Y	445	445	1	-0-
10		6448 X	5925	-0-	-523	-0-	5389	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
11		6030 X	5427	-0-	-603	-0-	4902	3	525	9	Y	477	477	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102															
06		8430 X	6836	-0-	-1594	-0-	5299	3	1537	9	Y	1397	1397	1	-0-
07		8711 X	7048	-0-	-1663	-0-	5457	3	1591	9	Y	1446	1446	1	-0-
08		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	5559	3	1653	9	Y	1503	1503	1	-0-
09		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	5416	3	1588	9	Y	1444	1444	1	-0-
10		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	5380	3	1542	9	Y	1402	1402	1	-0-
*11		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	5165	3	1449	9	Y	1317	1317	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986		PERF.13180 - 18924			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12750 X	10162	-0-	-2588	-0-	9532	3	630	9	Y	573	573	1		-0-
07	13175 X	10117	-0-	-3058	-0-	9519	3	598	9	Y	544	544	1		-0-
08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9235	3	564	9	Y	513	513	1		-0-
09	11310 X	9299	-0-	-2011	-0-	8723	3	576	9	Y	524	524	1		-0-
10	10850 X	9334	-0-	-1516	-0-	8828	3	506	9	Y	460	460	1		-0-
11	10170 X	8812	-0-	-1358	-0-	8338	3	474	9	Y	431	431	1		-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13010 - 17382			
06	4050 X	1259	-0-	-2791	-0-	1008	3	251	9	N	228	228	1		-0-
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	3598	3	964	9	N	876	876	1		-0-
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	6120	3	1880	9	N	1709	1695	1	14 8	-0-
09	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	6202	3	1892	9	N	1720	1720	1		-0-
10	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	6530	3	1914	9	N	1740	1740	1		-0-
11	7740 X	7596	-0-	-144	-0-	5763	3	1833	9	N	1666	1666	1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910 - 18651			
06	17430 X	13201	-0-	-4229	-0-	12716	3	485	9	Y	441	441	1		-0-
07	17322 X	12352	-0-	-4970	-0-	11848	3	504	9	Y	458	457	1	1 8	-0-
08	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13471	3	510	9	Y	464	464	1		-0-
09	14820 X	12477	-0-	-2343	-0-	12020	3	457	9	Y	415	413	1	2 8	-0-
10	14446 X	11923	-0-	-2523	-0-	11488	3	435	9	Y	395	395	1		-0-
11	13530 X	11072	-0-	-2458	-0-	10667	3	405	9	Y	368	368	1		-0-

CHOATE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150 - 18822			
06	13860 X	115	-0-	-13745	-0-	35	3	80	9	Y	73	73	1		-0-
07	12462 X	65	-0-	-12397	-0-	7	3	58	9	Y	53	53	1		-0-
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	33	3	54	9	Y	49	49	1		-0-
09	6840 X	203	-0-	-6637	-0-	34	3	169	9	Y	154	154	1		-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 X	100	-0-	-20	-0-	26	3	74	9	Y	67	67	1		-0-

DEBILL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380 - 19052			
06	12180 X	10178	-0-	-2002	-0-	8190	3	1988	9	Y	1807	1807	1		-0-
07	12161 X	10084	-0-	-2077	-0-	8107	3	1977	9	Y	1797	1797	1		-0-
08	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	7674	3	1906	9	Y	1733	1733	1		-0-
09	11130 X	8963	-0-	-2167	-0-	7179	3	1784	9	Y	1622	1622	1		-0-
10	10943 X	8963	-0-	-1980	-0-	7184	3	1779	9	Y	1617	1617	1		-0-
11	10170 X	8589	-0-	-1581	-0-	6872	3	1717	9	Y	1561	1561	1		-0-

DOUGLAS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LISKA 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420 - 17903			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		4440 X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3		Y	-0-			-0-	
07		4309 X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3		Y	-0-			-0-	
08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		Y	-0-			-0-	
09		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		Y	-0-			-0-	
10		4185 X	3532	-0-	-653	-0-	3532	3		Y	-0-			-0-	
11		3900 X	3297	-0-	-603	-0-	3297	3		Y	-0-			-0-	

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902															
06		4260 X	3338	-0-	-922	-0-	3338	3		N	-0-			-0-	
07		4092 X	3361	-0-	-731	-0-	3361	3		N	-0-			-0-	
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-	
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-	
10		3565 X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3		N	-0-			-0-	
11		3330 X	2913	-0-	-417	-0-	2913	3		N	-0-			-0-	

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953															
06		13950 X	5720	-0-	-8230	-0-	4693	3	1027	9	Y	934	934	1	-0-
07		11098 X	5365	-0-	-5733	-0-	4429	3	936	9	Y	851	851	1	-0-
08		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	3908	3	814	9	Y	740	740	1	-0-
09		6960 X	4119	-0-	-2841	-0-	3385	3	734	9	Y	667	667	1	-0-
10		7006 X	3887	-0-	-3119	-0-	3173	3	714	9	Y	649	649	1	-0-
11		5730 X	3117	-0-	-2613	-0-	2538	3	579	9	Y	526	526	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142															
06		11340 X	9125	-0-	-2215	-0-	8360	3	765	9	Y	695	695	1	-0-
07		11718 X	9298	-0-	-2420	-0-	8538	3	760	9	Y	691	691	1	-0-
08		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	8438	3	740	9	Y	673	673	1	-0-
09		8880 X	8752	-0-	-128	-0-	8044	3	708	9	Y	644	644	1	-0-
10		9176 X	8898	-0-	-278	-0-	8173	3	725	9	Y	659	659	1	-0-
11		8880 X	8405	-0-	-475	-0-	7711	3	694	9	Y	631	631	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903															
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-	1885	3	589	9	Y	535	535	1	-0-
07		2697 X	2384	-0-	-313	-0-	1809	3	575	9	Y	523	523	1	-0-
08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1848	3	514	9	Y	467	467	1	-0-
09		2610 X	2228	-0-	-382	-0-	1716	3	512	9	Y	465	465	1	-0-
10		2635 X	2324	-0-	-311	-0-	1814	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
11		2460 X	1876	-0-	-584	-0-	1427	3	449	9	Y	408	408	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160															
06		5910 X	5146	-0-	-764	-0-	4045	3	1101	9	Y	1001	1001	1	-0-
07		5735 X	4874	-0-	-861	-0-	3832	3	1042	9	Y	947	947	1	-0-
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2819	3	766	9	Y	696	696	1	-0-
09		5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	2855	3	785	9	Y	714	714	1	-0-
10		5332 X	3952	-0-	-1380	-0-	3112	3	840	9	Y	764	764	1	-0-
11		5160 X	4116	-0-	-1044	-0-	3227	3	889	9	Y	808	808	1	-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
06		14130 X	12661	-0-	-1469	-0-	12465	3	196	9	Y	178	178	1	-0-
07		14074 X	13138	-0-	-936	-0-	12941	3	197	9	Y	179	179	1	-0-
08		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12658	3	193	9	Y	175	175	1	-0-
09		13050 X	12210	-0-	-840	-0-	12024	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
10		13423 X	12547	-0-	-876	-0-	12353	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
11		12720 X	12056	-0-	-664	-0-	11860	3	196	9	Y	178	173	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
SCHENDEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	9510 X	7278	-0-	-2232	-0-	6260	3	1018	9	Y	925	925	1	-0-
07	9207 X	7317	-0-	-1890	-0-	6281	3	1036	9	Y	942	942	1	-0-
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6509	3	1059	9	Y	963	963	1	-0-
09	8250 X	6922	-0-	-1328	-0-	5940	3	982	9	Y	893	890	1	3 8 -0-
10	7874 X	6973	-0-	-901	-0-	6010	3	963	9	Y	875	875	1	-0-
11	7320 X	6413	-0-	-907	-0-	5516	3	897	9	Y	815	815	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439				
06	4650 X	3470	-0-	-1180	-0-	2393	3	1077	9	Y	979	979	1	-0-
07	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	2374	3	1117	9	Y	1015	1015	1	-0-
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2318	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
09	3900 X	3135	-0-	-765	-0-	2119	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
10	3782 X	3076	-0-	-706	-0-	2130	3	946	9	Y	860	860	1	-0-
11	3480 X	2996	-0-	-484	-0-	2125	3	871	9	Y	792	792	1	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #:		06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503				
06	19230 X	16242	-0-	-2988	-0-	16232	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
07	19933 X	16306	-0-	-3627	-0-	16296	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
08	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15827	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
09	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15200	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	17515 X	15226	-0-	-2289	-0-	15222	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	16230 X	14485	-0-	-1745	-0-	14474	3	11	9	Y	10	10	1	-0-

SIPPEL 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161				
06	12420 X	11890	-0-	-530	-0-	11279	3	611	9	Y	555	555	1	-0-
07	13020 X	12109	-0-	-911	-0-	11489	3	620	9	Y	564	563	1	1 8 -0-
08	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11278	3	573	9	Y	521	521	1	-0-
09	12600 X	11262	-0-	-1338	-0-	10682	3	580	9	Y	527	527	1	-0-
10	12865 X	11612	-0-	-1253	-0-	11005	3	607	9	Y	552	552	1	-0-
11	11880 X	11131	-0-	-749	-0-	10535	3	596	9	Y	542	541	1	1 8 -0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702				
06	21960 X	19230	-0-	-2730	-0-	17473	3	1757	9	Y	1597	1597	1	-0-
07	22692 X	19486	-0-	-3206	-0-	17692	3	1794	9	Y	1631	1631	1	-0-
08	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	17308	3	2017	9	Y	1834	1834	1	-0-
09	19620 X	18214	-0-	-1406	-0-	16374	3	1840	9	Y	1673	1673	1	-0-
10	20274 X	18222	-0-	-2052	-0-	16573	3	1649	9	Y	1499	1499	1	-0-
11	19230 X	17179	-0-	-2051	-0-	15639	3	1540	9	Y	1400	1400	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932				
06	8340 X	1407	-0-	-6933	-0-	1125	3	282	9	Y	256	256	1	-0-
07	13516 X	1118	-0-	-12398	-0-	852	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	198	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
09	14040 X	274	-0-	-13766	-0-	231	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
10	10261 X	589	-0-	-9672	-0-	472	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892				
06	5190 X	3516	-0-	-1674	-0-	2804	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
07	5363 X	3587	-0-	-1776	-0-	2854	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	2801	3	668	9	Y	607	607	1	-0-
09	3960 X	3094	-0-	-866	-0-	2476	3	618	9	Y	562	562	1	-0-
10	3813 X	2938	-0-	-875	-0-	2349	3	589	9	Y	535	535	1	-0-
11	3510 X	2804	-0-	-706	-0-	2210	3	594	9	Y	540	540	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004												
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	M	COND PROD	
06		4650 X	4060	-0-	-590	-0-	3601 3	459 9	Y	417	417 1	-0-
07		4805 X	4042	-0-	-763	-0-	3592 3	450 9	Y	409	409 1	-0-
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3526 3	438 9	Y	398	398 1	-0-
09		4110 X	3703	-0-	-407	-0-	3290 3	413 9	Y	375	375 1	-0-
10		4247 X	3733	-0-	-514	-0-	3311 3	422 9	Y	384	384 1	-0-
11		4050 X	3504	-0-	-546	-0-	3101 3	403 9	Y	366	366 1	-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321												
06		10950 X	9174	-0-	-1776	-0-	9174 3		Y	-0-		-0-
07		10478 X	8541	-0-	-1937	-0-	8541 3		Y	-0-		-0-
08		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 3		Y	-0-		-0-
09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 3		Y	-0-		-0-
10		9486 X	7691	-0-	-1795	-0-	7691 3		Y	-0-		-0-
*11		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246 3		Y	-0-		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702												
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2075 3	1044 9	Y	949	949 1	-0-
07		2697 X	2129	-0-	-568	-0-	1448 3	681 9	Y	619	619 1	-0-
08		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1576 3	733 9	Y	666	666 1	-0-
09		3120 X	1908	-0-	-1212	-0-	1329 3	579 9	Y	526	526 1	-0-
10		3224 X	2601	-0-	-623	-0-	1783 3	818 9	Y	744	744 1	-0-
11		3120 X	1191	-0-	-1929	-0-	767 3	424 9	Y	385	385 1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330												
06		5550 X	469	-0-	-5081	-0-	336 3	133 9	Y	121	121 1	-0-
07		2573 X	1496	-0-	-1077	-0-	1299 3	197 9	Y	179	179 1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912												
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	179 1	802 3	N	363	363 1	-0-
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	399 9	192 1	N	433	433 1	-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	476 9	197 1	N	432	432 1	-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	475 9	177 1	N	390	390 1	-0-
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	429 9	179 1	N	415	415 1	-0-
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	179 1	457 9	N	390	390 1	-0-
							167 1	429 9				

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402												
06		8640 X	7764	-0-	-876	-0-	6573 3	1191 9	Y	1083	1083 1	-0-
07		8408 X	7782	-0-	-626	-0-	6620 3	1162 9	Y	1056	1056 1	-0-
08		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	6410 3	1112 9	Y	1011	1011 1	-0-
09		7440 X	5187	-0-	-2253	-0-	4435 3	752 9	Y	684	684 1	-0-
10		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	7131 3	1183 9	Y	1075	1075 1	-0-
11		7440 X	6857	-0-	-583	-0-	5830 3	1027 9	Y	934	934 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424												
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	* EOM BALANCE	
06	6810 X	5408	-0-	-1402	-0-	5408	3	Y	-0-		-0-	
07	6510 X	5466	-0-	-1044	-0-	5466	3	Y	-0-		-0-	
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3	Y	-0-		-0-	
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3	Y	-0-		-0-	
10	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5027	3	Y	-0-		-0-	
11	5400 X	4576	-0-	-824	-0-	4576	3	Y	-0-		-0-	

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401												
06	6450 X	5493	-0-	-957	-0-	4730	3	Y	694	694	1	-0-
07	6349 X	5499	-0-	-850	-0-	4725	3	Y	704	704	1	-0-
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4548	3	Y	673	673	1	-0-
09	5430 X	5116	-0-	-314	-0-	4409	3	Y	643	643	1	-0-
10	5611 X	5068	-0-	-543	-0-	4394	3	Y	613	613	1	-0-
11	5430 X	4695	-0-	-735	-0-	4069	3	Y	569	569	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422												
06	11640 X	9856	-0-	-1784	-0-	9028	3	Y	753	753	1	-0-
07	12028 X	10025	-0-	-2003	-0-	9171	3	Y	776	776	1	-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8840	3	Y	738	738	1	-0-
09	10440 X	9155	-0-	-1285	-0-	8388	3	Y	697	697	1	-0-
10	10323 X	9211	-0-	-1112	-0-	8439	3	Y	702	702	1	-0-
11	9870 X	8647	-0-	-1223	-0-	7934	3	Y	648	648	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992												
06	5910 X	4747	-0-	-1163	-0-	3335	3	Y	1284	1284	1	-0-
07	6107 X	4948	-0-	-1159	-0-	3532	3	Y	1287	1287	1	-0-
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	3572	3	Y	1359	1359	1	-0-
09	5430 X	4596	-0-	-834	-0-	3179	3	Y	1288	1288	1	-0-
10	5425 X	4392	-0-	-1033	-0-	3005	3	Y	1261	1261	1	-0-
11	4890 X	4229	-0-	-661	-0-	2873	3	Y	1233	1233	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662												
06	4950 X	3637	-0-	-1313	-0-	2753	3	Y	804	804	1	-0-
07	4402 X	3699	-0-	-703	-0-	2768	3	Y	846	846	1	-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	2697	3	Y	775	775	1	-0-
09	4080 X	3395	-0-	-685	-0-	2574	3	Y	746	746	1	-0-
10	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	2545	3	Y	824	824	1	-0-
11	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	2428	3	Y	713	713	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451												
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	5533	3	Y	1612	1612	1	-0-
07	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	5728	3	Y	1631	1631	1	-0-
08	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	5649	3	Y	1526	1526	1	-0-
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	5367	3	Y	1378	1378	1	-0-
10	6758 X	6727	-0-	-31	-0-	5165	3	Y	1420	1420	1	-0-
*11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	5408	3	Y	1527	1527	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062												
06	9480 X	8514	-0-	-966	-0-	7694	3	Y	745	745	1	-0-
07	9393 X	8741	-0-	-652	-0-	7921	3	Y	745	745	1	-0-
08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7770	3	Y	712	712	1	-0-
09	8490 X	7953	-0-	-537	-0-	7224	3	Y	663	663	1	-0-
10	8773 X	7908	-0-	-865	-0-	7179	3	Y	663	663	1	-0-
11	8490 X	7590	-0-	-900	-0-	6878	3	Y	647	647	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3034	3	932	9	Y	847	847	1	-0-	
07	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	3082	3	1038	9	Y	944	944	1	-0-	
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2928	3	895	9	Y	814	814	1	-0-	
09	3990 X	3574	-0-	-416	-0-	2778	3	796	9	Y	724	724	1	-0-	
10	4123 X	3715	-0-	-408	-0-	2890	3	825	9	Y	750	750	1	-0-	
11	3990 X	3482	-0-	-508	-0-	2706	3	776	9	Y	705	705	1	-0-	

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122															
06	6390 X	5520	-0-	-870	-0-	4148	3	1372	9	Y	1247	1247	1	-0-	
07	6603 X	5841	-0-	-762	-0-	4379	3	1462	9	Y	1329	1329	1	-0-	
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4257	3	1385	9	Y	1259	1259	1	-0-	
09	6090 X	5236	-0-	-854	-0-	3931	3	1305	9	Y	1186	1186	1	-0-	
10	5983 X	5129	-0-	-854	-0-	3850	3	1279	9	Y	1163	1163	1	-0-	
11	5640 X	5083	-0-	-557	-0-	3794	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-	

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302															
06	1110 X	1017	-0-	-93	-0-	670	3	347	9	N	315	315	1	-0-	
07	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	864	3	502	9	N	456	456	1	-0-	
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	963	3	602	9	N	547	547	1	-0-	
09	1650 X	506	-0-	-1144	-0-	344	3	162	9	N	147	147	1	-0-	
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1361	3	809	9	N	735	735	1	-0-	
11	1500 X	68	-0-	-1432	-0-	45	3	23	9	N	21	21	1	-0-	

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766															
06	14760 X	9977	-0-	-4783	-0-	9816	3	161	9	N	146	145	1	1 8	-0-
07	14818 X	9777	-0-	-5041	-0-	9630	3	147	9	N	134	133	1	1 8	-0-
08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9190	3	140	9	N	127	127	1		-0-
09	12090 X	8675	-0-	-3415	-0-	8551	3	124	9	N	113	113	1		-0-
10	11160 X	8445	-0-	-2715	-0-	8300	3	145	9	N	132	131	1	1 8	-0-
11	9990 X	8179	-0-	-1811	-0-	8044	3	135	9	N	123	123	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942															
06	7950 X	7051	-0-	-899	-0-	6511	3	540	9	Y	491	491	1		-0-
07	7809 X	7118	-0-	-691	-0-	6579	3	539	9	Y	490	490	1		-0-
08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6424	3	512	9	Y	465	465	1		-0-
09	7080 X	6522	-0-	-558	-0-	6032	3	490	9	Y	445	445	1		-0-
10	7316 X	6627	-0-	-689	-0-	6074	3	553	9	Y	503	503	1		-0-
11	7050 X	6263	-0-	-787	-0-	5748	3	515	9	Y	468	468	1		-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432															
06	9450 X	7832	-0-	-1618	-0-	7173	3	659	9	Y	599	599	1		-0-
07	9765 X	7861	-0-	-1904	-0-	7219	3	642	9	Y	584	584	1		-0-
08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7011	3	613	9	Y	557	557	1		-0-
09	8370 X	7171	-0-	-1199	-0-	6590	3	581	9	Y	528	528	1		-0-
10	8339 X	7265	-0-	-1074	-0-	6673	3	592	9	Y	538	538	1		-0-
11	7830 X	6907	-0-	-923	-0-	6332	3	575	9	Y	523	523	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652															
06	8550 X	7495	-0-	-1055	-0-	6066	3	1429	9	Y	1299	1299	1		-0-
07	8835 X	8361	-0-	-474	-0-	6760	3	1601	9	Y	1455	1455	1		-0-
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	6100	3	1460	9	Y	1327	1327	1		-0-
09	7140 X	7071	-0-	-69	-0-	5694	3	1377	9	Y	1252	1252	1		-0-
10	7378 X	7040	-0-	-338	-0-	5678	3	1362	9	Y	1238	1238	1		-0-
11	7140 X	6412	-0-	-728	-0-	5198	3	1214	9	Y	1104	1104	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																			
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502																			
06	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	-0-	1614	3	241	9	Y	219	219	1				-0-
07	2139	X	1854	-0-	-285	-0-	-0-	1603	3	251	9	Y	228	228	1				-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3	207	9	Y	188	188	1				-0-
09	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	-0-	1464	3	151	9	Y	137	137	1				-0-
10	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	-0-	1486	3	156	9	Y	142	142	1				-0-
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	-0-	1464	3	154	9	Y	140	140	1				-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586																			
06	14580	X	10857	-0-	-3723	-0-	-0-	9244	3	1613	9	Y	1466	1466	1				-0-
07	15066	X	10848	-0-	-4218	-0-	-0-	9244	3	1604	9	Y	1458	1458	1				-0-
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	-0-	8962	3	1564	9	Y	1422	1422	1				-0-
09	12030	X	9949	-0-	-2081	-0-	-0-	8462	3	1487	9	Y	1352	1352	1				-0-
10	11594	X	10040	-0-	-1554	-0-	-0-	8524	3	1516	9	Y	1378	1378	1				-0-
11	10860	X	8583	-0-	-2277	-0-	-0-	7271	3	1312	9	Y	1193	1193	1				-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594																			
06	15060	X	12824	-0-	-2236	-0-	-0-	11188	3	1636	9	Y	1487	1487	1				-0-
07	15562	X	12025	-0-	-3537	-0-	-0-	10456	3	1569	9	Y	1426	1426	1				-0-
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	Y	976	976	1				-0-
09	13980	X	12219	-0-	-1761	-0-	-0-	10618	3	1601	9	Y	1455	1455	1				-0-
10	13919	X	13586	-0-	-333	-0-	-0-	11787	3	1799	9	Y	1635	1635	1				-0-
11	12810	X	12048	-0-	-762	-0-	-0-	10504	3	1544	9	Y	1404	1404	1				-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802																			
06	4470	X	2973	-0-	-1497	-0-	-0-	2536	3	437	9	Y	397	397	1				-0-
07	4123	X	1989	-0-	-2134	-0-	-0-	1651	3	338	9	Y	307	307	1				-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	3	607	9	Y	552	552	1				-0-
09	3660	X	3063	-0-	-597	-0-	-0-	2520	3	543	9	Y	494	494	1				-0-
10	3782	X	2451	-0-	-1331	-0-	-0-	2011	3	440	9	Y	400	400	1				-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	-0-	2732	3	620	9	Y	564	564	1				-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632																			
06	17190	X	13815	-0-	-3375	-0-	-0-	10111	3	3704	9	Y	3367	3367	1				-0-
07	17763	X	11542	-0-	-6221	-0-	-0-	8574	3	2968	9	Y	2698	2698	1				-0-
08	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	-0-	7137	3	3498	9	Y	3180	3180	1				-0-
09	13920	X	10505	-0-	-3415	-0-	-0-	7269	3	3236	9	Y	2942	2942	1				-0-
10	14291	X	9096	-0-	-5195	-0-	-0-	6298	3	2798	9	Y	2544	2544	1				-0-
11	13830	X	8731	-0-	-5099	-0-	-0-	6115	3	2616	9	Y	2378	2378	1				-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275																			
06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	-0-	4459	3	246	9	Y	224	224	1				-0-
07	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	-0-	4575	3	244	9	Y	222	222	1				-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	3	231	9	Y	210	210	1				-0-
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	4661	3	244	9	Y	222	222	1				-0-
10	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	-0-	4615	3	243	9	Y	221	221	1				-0-
11	4710	X	4582	-0-	-128	-0-	-0-	4352	3	230	9	Y	209	209	1				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4710 X	3895	-0-	-815	-0-		3895	3		Y	-0-				-0-
07		4867 X	4086	-0-	-781	-0-		4086	3		Y	-0-				-0-
08		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		4369	3		Y	-0-				-0-
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		4208	3		Y	-0-				-0-
10		4092 X	4012	-0-	-80	-0-		4012	3		Y	-0-				-0-
11		4230 X	4115	-0-	-115	-0-		4115	3		Y	-0-				-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808																
06		10680 X	2130	-0-	-8550	-0-		1778	3	352	9	Y	320	320	1	-0-
07		10137 X	1562	-0-	-8575	-0-		1277	3	285	9	Y	259	259	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		7092	3	1317	9	Y	1197	1197	1	-0-
10		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-		6966	3	1334	9	Y	1213	1213	1	-0-
*11		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-		5928	3	1099	9	Y	999	999	1	-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214																
06		2640 X	2414	-0-	-226	-0-		2414	3		Y	-0-				-0-
07		2728 X	2405	-0-	-323	-0-		2405	3		Y	-0-				-0-
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		2205	3		Y	-0-				-0-
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		2250	3		Y	-0-				-0-
10		2480 X	2067	-0-	-413	-0-		2067	3		Y	-0-				-0-
11		2400 X	2083	-0-	-317	-0-		2083	3		Y	-0-				-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497																
06		10230 X	9683	-0-	-547	-0-		7010	3	2673	9	Y	2430	2430	1	-0-
07		10571 X	9771	-0-	-800	-0-		6998	3	2773	9	Y	2521	2521	1	-0-
08		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-		6213	3	2501	9	Y	2274	2274	1	-0-
09		9690 X	8769	-0-	-921	-0-		6254	3	2515	9	Y	2286	2285	1	1 8 -0-
10		10013 X	8171	-0-	-1842	-0-		5830	3	2341	9	Y	2128	2126	1	2 8 -0-
11		9690 X	8209	-0-	-1481	-0-		5836	3	2373	9	Y	2157	2157	1	-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852																
06		16410 X	13263	-0-	-3147	-0-		13263	3		Y	-0-				-0-
07		16957 X	13302	-0-	-3655	-0-		13302	3		Y	-0-				-0-
08		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-		12900	3		Y	-0-				-0-
09		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-		12414	3		Y	-0-				-0-
10		14198 X	12473	-0-	-1725	-0-		12473	3		Y	-0-				-0-
11		13260 X	11731	-0-	-1529	-0-		11731	3		Y	-0-				-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154																
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-		2198	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
07		2852 X	2610	-0-	-242	-0-		2577	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
08		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		2234	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
09		2760 X	2266	-0-	-494	-0-		2233	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
10		2759 X	2315	-0-	-444	-0-		2279	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
11		2520 X	2317	-0-	-203	-0-		2284	3	33	9	Y	30	30	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		9330 X	8021	-0-	-1309	-0-	8021	3		Y	-0-			-0-
07		9641 X	7502	-0-	-2139	-0-	7502	3		Y	-0-			-0-
08		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3		Y	-0-			-0-
09		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3		Y	-0-			-0-
10		8277 X	6746	-0-	-1531	-0-	6746	3		Y	-0-			-0-
11		8010 X	6779	-0-	-1231	-0-	6779	3		Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402														
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	765400				Y	-0-			-0-
08		0 Z	437	-0-	437	765837	10	1	368	3	Y	54	51 1	3 8 -0-
							59	9						
09		0 Z	1873	-0-	1873	767710	34	1	1223	3	Y	560	560 1	-0-
							616	9						
10		0 Z	1524	-0-	1524	769234	30	1	985	3	Y	463	463 1	-0-
							509	9						
11		0 Z	1003	-0-	1003	770237	18	1	640	3	Y	314	314 1	-0-
							345	9						

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602														
06		6960 X	6271	-0-	-689	-0-	6271	3		Y	-0-			-0-
07		6944 X	6262	-0-	-682	-0-	6262	3		Y	-0-			-0-
08		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3		Y	-0-			-0-
09		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		Y	-0-			-0-
10		6479 X	5647	-0-	-832	-0-	5647	3		Y	-0-			-0-
11		6270 X	5310	-0-	-960	-0-	5310	3		Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472														
06		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7019	3	1665	9	Y	1514	1514 1	-0-
07		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	7102	3	1727	9	Y	1570	1570 1	-0-
08		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	6948	3	1691	9	Y	1537	1537 1	-0-
09		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	6577	3	1615	9	Y	1468	1468 1	-0-
10		8339 X	7913	-0-	-426	-0-	6356	3	1557	9	Y	1415	1415 1	-0-
11		8070 X	7641	-0-	-429	-0-	6105	3	1536	9	Y	1396	1396 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842														
06		3360 X	3292	-0-	-68	-0-	2490	3	802	9	Y	729	729 1	-0-
07		3751 X	3724	-0-	-27	-0-	2590	3	1134	9	Y	1031	1031 1	-0-
08		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	2745	3	1366	9	Y	1242	1242 1	-0-
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	2875	3	1163	9	Y	1057	1057 1	-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	2746	3	785	9	Y	714	714 1	-0-
11		3210 X	2809	-0-	-401	-0-	2113	3	696	9	Y	633	633 1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381														
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4475	3	1366	9	Y	1242	1242 1	-0-
07		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	4444	3	1328	9	Y	1207	1207 1	-0-
08		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	4613	3	1362	9	Y	1238	1238 1	-0-
09		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	4263	3	1330	9	Y	1209	1209 1	-0-
10		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4131	3	1291	9	Y	1174	1174 1	-0-
11		4710 X	4398	-0-	-312	-0-	3569	3	829	9	Y	754	754 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	3886	3	1137	9	Y	1034	1034	1	-0-
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	3	1130	9	Y	1027	1027	1	-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	3	1117	9	Y	1015	1015	1	-0-
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	3	1051	9	Y	955	955	1	-0-
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	3	882	9	Y	802	802	1	-0-
*11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	3493	3	967	9	Y	879	879	1	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
06	16050 X	14058	-0-	-1992	-0-	-0-	14058	3			Y	-0-	-0-		-0-
07	15903 X	14062	-0-	-1841	-0-	-0-	14062	3			Y	-0-	-0-		-0-
08	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-	-0-		-0-
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	-0-	12330	3			Y	-0-	-0-		-0-
10	14539 X	12563	-0-	-1976	-0-	-0-	12563	3			Y	-0-	-0-		-0-
11	14070 X	12242	-0-	-1828	-0-	-0-	12242	3			Y	-0-	-0-		-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
06	4410 X	3592	-0-	-818	-0-	-0-	3299	3	293	9	Y	266	266	1	-0-
07	4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	-0-	3258	3	288	9	Y	262	262	1	-0-
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	3	281	9	Y	255	255	1	-0-
09	4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	-0-	2950	3	260	9	Y	236	236	1	-0-
10	3999 X	3219	-0-	-780	-0-	-0-	2953	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
11	3600 X	2984	-0-	-616	-0-	-0-	2733	3	251	9	Y	228	228	1	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901															
06	7590 X	6674	-0-	-916	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-	-0-		-0-
07	7378 X	6911	-0-	-467	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-	-0-		-0-
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-	-0-		-0-
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-	-0-		-0-
10	7254 X	6179	-0-	-1075	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-	-0-		-0-
11	6690 X	5658	-0-	-1032	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-	-0-		-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
06	3000 X	2265	-0-	-735	-0-	-0-	1574	3	691	9	Y	628	628	1	-0-
07	3100 X	1448	-0-	-1652	-0-	-0-	998	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	3	870	9	Y	791	791	1	-0-
09	3180 X	2352	-0-	-828	-0-	-0-	1608	3	744	9	Y	676	676	1	-0-
10	3286 X	2287	-0-	-999	-0-	-0-	1577	3	710	9	Y	645	645	1	-0-
11	2280 X	1863	-0-	-417	-0-	-0-	1279	3	584	9	Y	531	531	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601															
06	14550 X	12656	-0-	-1894	-0-	-0-	11660	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
07	15035 X	12802	-0-	-2233	-0-	-0-	11810	3	992	9	Y	902	902	1	-0-
08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	-0-	11242	3	955	9	Y	868	868	1	-0-
09	14610 X	11493	-0-	-3117	-0-	-0-	10598	3	895	9	Y	814	814	1	-0-
10	14167 X	11560	-0-	-2607	-0-	-0-	10648	3	912	9	Y	829	829	1	-0-
11	12660 X	10916	-0-	-1744	-0-	-0-	10038	3	878	9	Y	798	798	1	-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351															
06	10770 X	9055	-0-	-1715	-0-	-0-	8419	3	636	9	Y	578	578	1	-0-
07	11129 X	9037	-0-	-2092	-0-	-0-	8420	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
08	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	-0-	8190	3	592	9	Y	538	538	1	-0-
09	9960 X	8287	-0-	-1673	-0-	-0-	7731	3	556	9	Y	505	505	1	-0-
10	9765 X	8222	-0-	-1543	-0-	-0-	7625	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
11	9060 X	7818	-0-	-1242	-0-	-0-	7270	3	548	9	Y	498	498	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		8790 X	7486	-0-	-1304	-0-	6922	3	564	9	Y	513	513	1		-0-
07		9083 X	7434	-0-	-1649	-0-	6925	3	509	9	Y	463	463	1		-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6763	3	464	9	Y	422	422	1		-0-
09		8130 X	6808	-0-	-1322	-0-	6345	3	463	9	Y	421	421	1		-0-
10		7967 X	6850	-0-	-1117	-0-	6348	3	502	9	Y	456	456	1		-0-
11		7500 X	6438	-0-	-1062	-0-	5965	3	473	9	Y	430	430	1		-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103																
06		3690 X	2932	-0-	-758	-0-	2088	3	844	9	Y	767	767	1		-0-
07		4743 X	2817	-0-	-1926	-0-	1948	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1638	3	895	9	Y	814	814	1		-0-
09		4590 X	2750	-0-	-1840	-0-	1873	3	877	9	Y	797	797	1		-0-
10		3875 X	2262	-0-	-1613	-0-	1537	3	725	9	Y	659	659	1		-0-
11		2940 X	2778	-0-	-162	-0-	1878	3	900	9	Y	818	818	1		-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851																
06		7740 X	6605	-0-	-1135	-0-	6514	3	91	9	Y	83	83	1		-0-
07		7998 X	6578	-0-	-1420	-0-	6570	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6478	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
09		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6099	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
10		7006 X	5741	-0-	-1265	-0-	5715	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11		6600 X	5987	-0-	-613	-0-	5983	3	4	9	Y	4	4	1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601																
06		12570 X	9250	-0-	-3320	-0-	8344	3	906	9	Y	824	824	1		-0-
07		12989 X	9285	-0-	-3704	-0-	8340	3	945	9	Y	859	859	1		-0-
08		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	7958	3	901	9	Y	819	819	1		-0-
09		10230 X	8079	-0-	-2151	-0-	7272	3	807	9	Y	734	734	1		-0-
10		9889 X	7599	-0-	-2290	-0-	6870	3	729	9	Y	663	663	1		-0-
11		9240 X	7400	-0-	-1840	-0-	6660	3	740	9	Y	673	673	1		-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781																
06		20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	20355	3	595	9	Y	541	541	1		-0-
07		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	22645	3	596	9	Y	542	542	1		-0-
08		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21011	3	545	9	Y	495	495	1		-0-
09		20940 X	19765	-0-	-1175	-0-	19262	3	503	9	Y	457	457	1		-0-
10		23250 X	18644	-0-	-4606	-0-	18156	3	488	9	Y	444	444	1		-0-
11		22500 X	18019	-0-	-4481	-0-	17533	3	486	9	Y	442	442	1		-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065																
06		14610 X	12980	-0-	-1630	-0-	12980	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		14787 X	13064	-0-	-1723	-0-	13064	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			Y	-0-	-0-			-0-
09		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			Y	-0-	-0-			-0-
10		13733 X	12489	-0-	-1244	-0-	12489	3			Y	-0-	-0-			-0-
11		12990 X	11748	-0-	-1242	-0-	11748	3			Y	-0-	-0-			-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981																
06		10800 X	8997	-0-	-1803	-0-	8448	3	549	9	Y	499	499	1		-0-
07		11160 X	9177	-0-	-1983	-0-	8575	3	602	9	Y	547	547	1		-0-
08		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7837	3	527	9	Y	479	479	1		-0-
09		9600 X	8041	-0-	-1559	-0-	7516	3	525	9	Y	477	477	1		-0-
10		9610 X	8204	-0-	-1406	-0-	7624	3	580	9	Y	527	527	1		-0-
11		9000 X	7822	-0-	-1178	-0-	7248	3	574	9	Y	522	522	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
06		13950 X	11796	-0-	-2154	-0-	9263 3	2533 9	Y		2303	2303 1	-0-
07		13702 X	11790	-0-	-1912	-0-	9287 3	2503 9	Y		2275	2275 1	-0-
08		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	8928 3	2411 9	Y		2192	2192 1	-0-
09		13230 X	10620	-0-	-2610	-0-	8324 3	2296 9	Y		2087	2087 1	-0-
10		12710 X	10530	-0-	-2180	-0-	8254 3	2276 9	Y		2069	2069 1	-0-
11		11790 X	9808	-0-	-1982	-0-	7700 3	2108 9	Y		1916	1916 1	-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901													
06		20730 X	20213	-0-	-517	-0-	19067 3	1146 9	Y		1042	1042 1	-0-
07		21421 X	20266	-0-	-1155	-0-	19109 3	1157 9	Y		1052	1052 1	-0-
08		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18657 3	1055 9	Y		959	959 1	-0-
09		21750 X	18518	-0-	-3232	-0-	17493 3	1025 9	Y		932	932 1	-0-
10		21855 X	18690	-0-	-3165	-0-	17653 3	1037 9	Y		943	943 1	-0-
11		20220 X	17642	-0-	-2578	-0-	16673 3	969 9	Y		881	881 1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677													
06		8820 X	8800	-0-	-20	-0-	8541 3	259 9	Y		235	235 1	-0-
07		10323 X	8859	-0-	-1464	-0-	8611 3	248 9	Y		225	225 1	-0-
08		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8329 3	232 9	Y		211	211 1	-0-
09		9990 X	8110	-0-	-1880	-0-	7889 3	221 9	Y		201	201 1	-0-
10		9455 X	8111	-0-	-1344	-0-	7888 3	223 9	Y		203	203 1	-0-
11		8790 X	7905	-0-	-885	-0-	7676 3	229 9	Y		208	207 1	-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881													
06		8340 X	6652	-0-	-1688	-0-	6594 3	58 9	Y		53	53 1	-0-
07		8618 X	5205	-0-	-3413	-0-	5172 3	33 9	Y		30	30 1	-0-
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302 3	37 9	Y		34	34 1	-0-
09		7590 X	5087	-0-	-2503	-0-	5054 3	33 9	Y		30	30 1	-0-
10		7719 X	5030	-0-	-2689	-0-	4994 3	36 9	Y		33	33 1	-0-
11		6660 X	4930	-0-	-1730	-0-	4890 3	40 9	Y		36	36 1	-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601													
06		7260 X	5837	-0-	-1423	-0-	5804 3	33 9	Y		30	30 1	-0-
07		7502 X	5742	-0-	-1760	-0-	5714 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
08		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6030 3	31 9	Y		28	28 1	-0-
09		6150 X	5423	-0-	-727	-0-	5395 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
10		6045 X	5390	-0-	-655	-0-	5362 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
11		5880 X	5242	-0-	-638	-0-	5213 3	29 9	Y		26	26 1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191													
06		13620 X	11085	-0-	-2535	-0-	11085 3		Y		-0-		-0-
07		13857 X	11533	-0-	-2324	-0-	11533 3		Y		-0-		-0-
08		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616 3		Y		-0-		-0-
09		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10182 3		Y		-0-		-0-
10		11532 X	10376	-0-	-1156	-0-	10376 3		Y		-0-		-0-
11		11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	9366 3		Y		-0-		-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759													
06		8340 X	7709	-0-	-631	-0-	7540 3	169 9	Y		154	154 1	-0-
07		8618 X	7948	-0-	-670	-0-	7787 3	161 9	Y		146	145 1	-0-
08		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7404 3	119 9	Y		108	108 1	-0-
09		7920 X	7146	-0-	-774	-0-	7059 3	87 9	Y		79	79 1	-0-
10		7998 X	7161	-0-	-837	-0-	7062 3	99 9	Y		90	88 1	-0-
11		7710 X	7055	-0-	-655	-0-	6955 3	100 9	Y		91	91 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	6568	3	2651	9	Y	2410	2410	1		-0-
07		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	6493	3	2643	9	Y	2403	2403	1		-0-
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	5601	3	2232	9	Y	2029	2029	1		-0-
09		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	230	1	7898	3	Y	2453	2453	1		-0-
							2698	9								
10		10137 X	9514	-0-	-623	-0-	289	1	7112	3	Y	1921	1921	1		-0-
							2113	9								
11		9210 X	8986	-0-	-224	-0-	265	1	6731	3	Y	1809	1809	1		-0-
							1990	9								

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901																
06		12810 X	11258	-0-	-1552	-0-	10510	3	748	9	Y	680	680	1		-0-
07		12756 X	11257	-0-	-1499	-0-	10541	3	716	9	Y	651	651	1		-0-
08		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	9742	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
09		11700 X	9222	-0-	-2478	-0-	8631	3	591	9	Y	537	535	1	2 8	-0-
10		12059 X	9490	-0-	-2569	-0-	8846	3	644	9	Y	585	585	1		-0-
11		11250 X	9283	-0-	-1967	-0-	8641	3	642	9	Y	584	584	1		-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393																
06		11820 X	9860	-0-	-1960	-0-	8396	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
07		12214 X	9818	-0-	-2396	-0-	8375	3	1443	9	Y	1312	1312	1		-0-
08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7021	3	1172	9	Y	1065	1065	1		-0-
09		11310 X	9293	-0-	-2017	-0-	7874	3	1419	9	Y	1290	1290	1		-0-
10		11687 X	9371	-0-	-2316	-0-	7933	3	1438	9	Y	1307	1307	1		-0-
11		9870 X	7838	-0-	-2032	-0-	6642	3	1196	9	Y	1087	1087	1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641																
06		6990 X	6585	-0-	-405	-0-	4981	3	1604	9	Y	1458	1458	1		-0-
07		8029 X	5909	-0-	-2120	-0-	4315	3	1594	9	Y	1449	1449	1		-0-
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	4368	3	1618	9	Y	1471	1471	1		-0-
09		7770 X	7532	-0-	-238	-0-	169	1	5813	3	Y	1409	1409	1		-0-
							1550	9								
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	227	1	5587	3	Y	1262	1262	1		-0-
							1388	9								
11		6600 X	6166	-0-	-434	-0-	187	1	4738	3	Y	1128	1128	1		-0-
							1241	9								

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249																
06		5340 X	4106	-0-	-1234	-0-	4106	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		5084 X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-	-0-			-0-
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	-0-			-0-
10		4247 X	3183	-0-	-1064	-0-	3183	3			Y	-0-	-0-			-0-
11		4110 X	3017	-0-	-1093	-0-	3017	3			Y	-0-	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401																
06		8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	7007	3	527	9	Y	479	479	1		-0-
07		8561 X	7518	-0-	-1043	-0-	7017	3	501	9	Y	455	455	1		-0-
08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6829	3	482	9	Y	438	438	1		-0-
09		7890 X	6963	-0-	-927	-0-	6499	3	464	9	Y	422	420	1	2 8	-0-
10		8060 X	6906	-0-	-1154	-0-	6445	3	461	9	Y	419	419	1		-0-
11		7530 X	6409	-0-	-1121	-0-	5970	3	439	9	Y	399	399	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	7860 X	6467	-0-	-1393	-0-	4610	3	1857	9	Y	1688	1688	1	-0-
07	7750 X	6662	-0-	-1088	-0-	12	1	4736	3	Y	1740	1740	1	-0-
						1914	9							
08	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	173	1	6379	3	Y	1774	1774	1	-0-
						1951	9							
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	162	1	5906	3	Y	1458	1458	1	-0-
						1604	9							
10	6944 X	6934	-0-	-10	-0-	160	1	5197	3	Y	1434	1434	1	-0-
						1577	9							
11	8130 X	6140	-0-	-1990	-0-	129	1	4613	3	Y	1271	1271	1	-0-
						1398	9							

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
06	9360 X	6804	-0-	-2556	-0-	6288	3	516	9	Y	469	469	1	-0-
07	9672 X	6825	-0-	-2847	-0-	6312	3	513	9	Y	466	466	1	-0-
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6019	3	538	9	Y	489	489	1	-0-
09	7530 X	6139	-0-	-1391	-0-	5666	3	473	9	Y	430	430	1	-0-
10	7471 X	6152	-0-	-1319	-0-	5679	3	473	9	Y	430	430	1	-0-
11	6810 X	5848	-0-	-962	-0-	5397	3	451	9	Y	410	410	1	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
06	12540 X	11523	-0-	-1017	-0-	10560	3	963	9	Y	875	875	1	-0-
07	12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	10418	3	872	9	Y	793	793	1	-0-
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9902	3	878	9	Y	798	798	1	-0-
09	13350 X	10152	-0-	-3198	-0-	9324	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
10	12245 X	9336	-0-	-2909	-0-	8663	3	673	9	Y	612	612	1	-0-
11	11520 X	8507	-0-	-3013	-0-	7878	3	629	9	Y	572	572	1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
06	13410 X	9456	-0-	-3954	-0-	8301	3	1155	9	Y	1050	1050	1	-0-
07	13857 X	9408	-0-	-4449	-0-	8199	3	1209	9	Y	1099	1099	1	-0-
08	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	8040	3	1163	9	Y	1057	1057	1	-0-
09	11490 X	8721	-0-	-2769	-0-	7614	3	1107	9	Y	1006	1006	1	-0-
10	10354 X	8777	-0-	-1577	-0-	7687	3	1090	9	Y	991	991	1	-0-
11	9450 X	8332	-0-	-1118	-0-	7290	3	1042	9	Y	947	947	1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
06	6270 X	5273	-0-	-997	-0-	5273	3			Y	-0-			-0-
07	6200 X	5241	-0-	-959	-0-	5241	3			Y	-0-			-0-
08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-			-0-
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			Y	-0-			-0-
10	5456 X	4834	-0-	-622	-0-	4834	3			Y	-0-			-0-
11	5280 X	4509	-0-	-771	-0-	4509	3			Y	-0-			-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497														
06	28620 X	25870	-0-	-2750	-0-	25870	3			Y	-0-			-0-
07	29140 X	26005	-0-	-3135	-0-	26005	3			Y	-0-			-0-
08	25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	3			Y	-0-			-0-
09	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	24004	3			Y	-0-			-0-
10	27063 X	24324	-0-	-2739	-0-	24324	3			Y	-0-			-0-
11	25860 X	22961	-0-	-2899	-0-	22961	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		5010 X	4312	-0-	-698	-0-	3178 3	1134 9	Y	1031	1031 1		-0-
07		5332 X	4235	-0-	-1097	-0-	3129 3	1106 9	Y	1005	1005 1		-0-
08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3034 3	1110 9	Y	1009	1009 1		-0-
09		5160 X	3944	-0-	-1216	-0-	2915 3	1029 9	Y	935	935 1		-0-
10		4712 X	3572	-0-	-1140	-0-	2625 3	947 9	Y	861	861 1		-0-
11		4320 X	3396	-0-	-924	-0-	2549 3	847 9	Y	770	770 1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009													
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	Y	46	46 1		-0-
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	Y	214	214 1		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	235 9		Y	-0-			-0-
09		218 X	218	-0-	-0-	-0-	18 1	131 3	Y	63	63 1		-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	69 9		Y	-0-			-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062													
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	366 1	3221 3	Y	1051	1051 1		-0-
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	1156 9	303 1	Y	1073	1073 1		-0-
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	1180 9	321 1	Y	872	872 1		-0-
09		5700 X	2323	-0-	-3377	-0-	959 9	214 1	Y	499	499 1		-0-
*10		5890 X	3944	-0-	-1946	-0-	549 9	453 1	Y	848	848 1		-0-
11		4740 X	3667	-0-	-1073	-0-	933 9	347 1	Y	833	833 1		-0-
							916 9	2404 3					

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351													
06		10980 X	10878	-0-	-102	-0-	7940 3	2938 9	Y	2671	2671 1		-0-
07		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	7784 3	3949 9	Y	3590	3590 1		-0-
08		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	7338 3	2728 9	Y	2480	2480 1		-0-
09		10890 X	9192	-0-	-1698	-0-	6698 3	2494 9	Y	2267	2267 1		-0-
10		11718 X	8951	-0-	-2767	-0-	6535 3	2416 9	Y	2196	2196 1		-0-
11		11340 X	7287	-0-	-4053	-0-	5408 3	1879 9	Y	1708	1708 1		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246													
06		9090 X	8205	-0-	-885	-0-	5299 3	2906 9	Y	2642	2642 1		-0-
07		9176 X	8751	-0-	-425	-0-	5476 3	3275 9	Y	2977	2977 1		-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	5302 3	1925 9	Y	1750	1750 1		-0-
09		8730 X	6743	-0-	-1987	-0-	4863 3	1880 9	Y	1709	1709 1		-0-
10		8742 X	6844	-0-	-1898	-0-	5120 3	1724 9	Y	1567	1567 1		-0-
11		8460 X	6684	-0-	-1776	-0-	5113 3	1571 9	Y	1428	1428 1		-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789													
06		5880 X	5241	-0-	-639	-0-	4604 3	637 9	Y	579	579 1		-0-
07		5828 X	5128	-0-	-700	-0-	4510 3	618 9	Y	562	562 1		-0-
08		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4521 3	605 9	Y	550	550 1		-0-
09		5460 X	4898	-0-	-562	-0-	4318 3	580 9	Y	527	527 1		-0-
10		5425 X	4793	-0-	-632	-0-	4231 3	562 9	Y	511	511 1		-0-
11		5250 X	3154	-0-	-2096	-0-	2777 3	377 9	Y	343	343 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
06		7140 X	6491	-0-	-649	-0-	5787 3	704 9	Y	640	640 1		-0-
07		6758 X	5934	-0-	-824	-0-	5284 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
08		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5385 3	657 9	Y	597	597 1		-0-
09		6540 X	5895	-0-	-645	-0-	5217 3	678 9	Y	616	616 1		-0-
10		6696 X	5921	-0-	-775	-0-	5244 3	677 9	Y	615	615 1		-0-
11		6480 X	5680	-0-	-800	-0-	5033 3	647 9	Y	588	588 1		-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349													
06		10080 X	8587	-0-	-1493	-0-	7507 3	1080 9	Y	982	982 1		-0-
07		10075 X	8545	-0-	-1530	-0-	7493 3	1052 9	Y	956	956 1		-0-
08		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	7563 3	1048 9	Y	953	953 1		-0-
09		9270 X	7985	-0-	-1285	-0-	7027 3	958 9	Y	871	871 1		-0-
10		9083 X	7950	-0-	-1133	-0-	6985 3	965 9	Y	877	877 1		-0-
11		8580 X	7461	-0-	-1119	-0-	6560 3	901 9	Y	819	819 1		-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041													
06		6840 X	6011	-0-	-829	-0-	5974 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
07		6820 X	6332	-0-	-488	-0-	6295 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4939 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
09		6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5138 3	42 9	Y	38	36 1	2 8	-0-
10		6696 X	5267	-0-	-1429	-0-	5233 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
11		6120 X	5226	-0-	-894	-0-	5187 3	39 9	Y	35	35 1		-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101													
06		11280 X	9799	-0-	-1481	-0-	9746 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
07		11656 X	9810	-0-	-1846	-0-	9744 3	66 9	Y	60	60 1		-0-
08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9542 3	64 9	Y	58	58 1		-0-
09		10950 X	8998	-0-	-1952	-0-	8964 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
10		10571 X	8811	-0-	-1760	-0-	8775 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
11		9810 X	8624	-0-	-1186	-0-	8589 3	35 9	Y	32	32 1		-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001													
06		10080 X	8592	-0-	-1488	-0-	8385 3	207 9	N	188	188 1		-0-
07		10106 X	8748	-0-	-1358	-0-	8522 3	226 9	N	205	205 1		-0-
08		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8355 3	177 9	N	161	161 1		-0-
09		9240 X	7841	-0-	-1399	-0-	7692 3	149 9	N	135	135 1		-0-
10		9176 X	7790	-0-	-1386	-0-	7618 3	172 9	N	156	156 1		-0-
11		8580 X	7696	-0-	-884	-0-	7545 3	151 9	N	137	137 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371													
06		7830 X	6148	-0-	-1682	-0-	4599 3	1549 9	Y	1408	1408 1		-0-
07		7215 X	6159	-0-	-1056	-0-	4610 3	1549 9	Y	1408	1408 1		-0-
08		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	4526 3	1513 9	Y	1375	1375 1		-0-
09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4298 3	1418 9	Y	1289	1289 1		-0-
10		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	4328 3	1433 9	Y	1303	1303 1		-0-
*11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	4111 3	1372 9	Y	1247	1247 1		-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902													
06		14940 X	13958	-0-	-982	-0-	13958 3		Y	-0-			-0-
07		15283 X	13276	-0-	-2007	-0-	13276 3		Y	-0-			-0-
08		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13384 3		Y	-0-			-0-
09		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593 3		Y	-0-			-0-
10		14663 X	12187	-0-	-2476	-0-	12187 3		Y	-0-			-0-
11		13950 X	12050	-0-	-1900	-0-	12050 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		7440 X	6157	-0-	-1283	-0-	5907	3	250	9	Y	227	227	1	-0-
07		7688 X	6181	-0-	-1507	-0-	5935	3	246	9	Y	224	224	1	-0-
08		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5733	3	239	9	Y	217	217	1	-0-
09		6780 X	5533	-0-	-1247	-0-	5309	3	224	9	Y	204	204	1	-0-
10		6510 X	5349	-0-	-1161	-0-	5129	3	220	9	Y	200	200	1	-0-
11		6150 X	5366	-0-	-784	-0-	5139	3	227	9	Y	206	206	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301															
06		13680 X	10986	-0-	-2694	-0-	10235	3	751	9	Y	683	683	1	-0-
07		13408 X	11014	-0-	-2394	-0-	10234	3	780	9	Y	709	709	1	-0-
08		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	9949	3	730	9	Y	664	664	1	-0-
09		11910 X	10027	-0-	-1883	-0-	9305	3	722	9	Y	656	656	1	-0-
10		11718 X	9991	-0-	-1727	-0-	9289	3	702	9	Y	638	638	1	-0-
11		10980 X	9214	-0-	-1766	-0-	8568	3	646	9	Y	587	587	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985															
06		11910 X	9010	-0-	-2900	-0-	7765	3	1245	9	Y	1132	1132	1	-0-
07		11842 X	8912	-0-	-2930	-0-	7712	3	1200	9	Y	1091	1091	1	-0-
08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	7452	3	1143	9	Y	1039	1039	1	-0-
09		9870 X	8099	-0-	-1771	-0-	7015	3	1084	9	Y	985	985	1	-0-
10		9672 X	8086	-0-	-1586	-0-	6989	3	1097	9	Y	997	997	1	-0-
11		9000 X	7596	-0-	-1404	-0-	6522	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230															
06		9390 X	8624	-0-	-766	-0-	6293	3	2331	9	Y	2119	2119	1	-0-
07		9703 X	7321	-0-	-2382	-0-	5263	3	2058	9	Y	1871	1871	1	-0-
08		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	4898	3	1768	9	Y	1607	1607	1	-0-
09		8760 X	8657	-0-	-103	-0-	184	1	6314	3	Y	1963	1963	1	-0-
							2159	9							
10		8897 X	8150	-0-	-747	-0-	251	1	6177	3	Y	1565	1565	1	-0-
							1722	9							
11		8610 X	7569	-0-	-1041	-0-	228	1	5773	3	Y	1425	1425	1	-0-
							1568	9							

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520															
06		8970 X	7928	-0-	-1042	-0-	5848	3	2080	9	Y	1891	1891	1	-0-
07		9269 X	8122	-0-	-1147	-0-	5846	3	2276	9	Y	2069	2069	1	-0-
08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	5637	3	2045	9	Y	1859	1859	1	-0-
09		8400 X	8208	-0-	-192	-0-	177	1	6073	3	Y	1780	1780	1	-0-
							1958	9							
10		8680 X	7827	-0-	-853	-0-	238	1	5871	3	Y	1562	1562	1	-0-
							1718	9							
11		7920 X	7425	-0-	-495	-0-	221	1	5612	3	Y	1447	1447	1	-0-
							1592	9							

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4800	3	517	9	Y	470	470	1	-0-
07		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4131	3	462	9	Y	420	420	1	-0-
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3613	3	430	9	Y	391	391	1	-0-
09		5310 X	3842	-0-	-1468	-0-	3479	3	363	9	Y	330	330	1	-0-
10		5487 X	3974	-0-	-1513	-0-	3556	3	418	9	Y	380	378	1	-0-
11		5310 X	3799	-0-	-1511	-0-	3399	3	400	9	Y	364	364	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
RIDLLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	0 W	6555	-0-	6555	801377	4323	3	2232	9	Y	2029	2029	1	-0-
07	0 W	6389	-0-	6389	807766	11	1	4277	3	Y	1910	1910	1	-0-
						2101	9							
08	0 W	9113	-0-	9113	816879	170	1	6260	3	Y	2439	2438	1	1 8 -0-
						2683	9							
09	0 W	8197	-0-	8197	825076	160	1	5815	3	Y	2020	2020	1	-0-
						2222	9							
10	0 W	7210	-0-	7210	832286	151	1	4918	3	Y	1946	1946	1	-0-
						2141	9							
11	0 W	6586	-0-	6586	838872	125	1	4477	3	Y	1804	1804	1	-0-
						1984	9							

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
06	9930 X	7604	-0-	-2326	-0-	6958	3	646	9	Y	587	587	1	-0-
07	10261 X	7456	-0-	-2805	-0-	6855	3	601	9	Y	546	546	1	-0-
08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	6832	3	572	9	Y	520	520	1	-0-
09	8070 X	6827	-0-	-1243	-0-	6308	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
10	8091 X	6746	-0-	-1345	-0-	6234	3	512	9	Y	465	465	1	-0-
11	7590 X	6411	-0-	-1179	-0-	5932	3	479	9	Y	435	435	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
06	13230 X	12095	-0-	-1135	-0-	11061	3	1034	9	Y	940	940	1	-0-
07	13419 X	11659	-0-	-1760	-0-	10637	3	1022	9	Y	929	929	1	-0-
08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10168	3	939	9	Y	854	854	1	-0-
09	12690 X	10500	-0-	-2190	-0-	9583	3	917	9	Y	834	834	1	-0-
10	13113 X	10481	-0-	-2632	-0-	9612	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
11	12090 X	9830	-0-	-2260	-0-	9036	3	794	9	Y	722	722	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
06	11220 X	8477	-0-	-2743	-0-	6121	3	2356	9	Y	2142	2142	1	-0-
07	10571 X	8600	-0-	-1971	-0-	6226	3	2374	9	Y	2158	2158	1	-0-
08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	6143	3	2401	9	Y	2183	2183	1	-0-
09	9870 X	7785	-0-	-2085	-0-	5549	3	2236	9	Y	2033	2033	1	-0-
10	9145 X	7375	-0-	-1770	-0-	5160	3	2215	9	Y	2014	2014	1	-0-
11	8490 X	6875	-0-	-1615	-0-	4804	3	2071	9	Y	1883	1883	1	-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
06	9630 X	7775	-0-	-1855	-0-	7597	3	178	9	Y	162	162	1	-0-
07	9951 X	6925	-0-	-3026	-0-	6776	3	149	9	Y	135	135	1	-0-
08	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7572	3	152	9	Y	138	138	1	-0-
09	8460 X	7009	-0-	-1451	-0-	6867	3	142	9	Y	129	127	1	2 8 -0-
10	8618 X	6917	-0-	-1701	-0-	6773	3	144	9	Y	131	131	1	-0-
11	7770 X	6514	-0-	-1256	-0-	6371	3	143	9	Y	130	130	1	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
06	10260 X	8948	-0-	-1312	-0-	8948	3			Y	-0-			-0-
07	9858 X	8609	-0-	-1249	-0-	8609	3			Y	-0-			-0-
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			Y	-0-			-0-
09	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-			-0-
10	9238 X	7809	-0-	-1429	-0-	7809	3			Y	-0-			-0-
11	8940 X	7352	-0-	-1588	-0-	7352	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		16710 X	14445	-0-	-2265	-0-	13116 3	1329 9	Y	1208	1208 1		-0-
07		16651 X	13758	-0-	-2893	-0-	12483 3	1275 9	Y	1159	1159 1		-0-
08		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	10855 3	994 9	Y	904	904 1		-0-
09		15390 X	11485	-0-	-3905	-0-	10488 3	997 9	Y	906	906 1		-0-
10		15531 X	11657	-0-	-3874	-0-	10630 3	1027 9	Y	934	934 1		-0-
11		14460 X	10946	-0-	-3514	-0-	9966 3	980 9	Y	891	891 1		-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191													
06		13050 X	11069	-0-	-1981	-0-	10137 3	932 9	Y	847	847 1		-0-
07		13401 X	10986	-0-	-2415	-0-	10087 3	899 9	Y	817	817 1		-0-
08		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	9784 3	857 9	Y	779	779 1		-0-
09		12180 X	10219	-0-	-1961	-0-	9393 3	826 9	Y	751	751 1		-0-
10		11873 X	10191	-0-	-1682	-0-	9374 3	817 9	Y	743	743 1		-0-
11		11070 X	9604	-0-	-1466	-0-	8776 3	828 9	Y	753	753 1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101													
06		9750 X	5525	-0-	-4225	-0-	3874 3	1651 9	Y	1501	1501 1		-0-
07		8835 X	5310	-0-	-3525	-0-	3751 3	1559 9	Y	1417	1417 1		-0-
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	3247 3	1425 9	Y	1295	1295 1		-0-
09		7080 X	4104	-0-	-2976	-0-	2758 3	1346 9	Y	1224	1224 1		-0-
10		6448 X	3623	-0-	-2825	-0-	2497 3	1126 9	Y	1024	1024 1		-0-
11		5520 X	3665	-0-	-1855	-0-	2543 3	1122 9	Y	1020	1020 1		-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045													
06		4410 X	4249	-0-	-161	-0-	3085 3	1164 9	Y	1058	1058 1		-0-
07		4557 X	3181	-0-	-1376	-0-	2312 3	869 9	Y	790	790 1		-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2423 3	876 9	Y	796	796 1		-0-
09		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	107 1	3671 3	Y	975	975 1		-0-
							1073 9						
10		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	148 1	3655 3	Y	872	872 1		-0-
							959 9						
*11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	132 1	3346 3	Y	803	803 1		-0-
							883 9						

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601													
06		19530 X	16661	-0-	-2869	-0-	15553 3	1108 9	Y	1007	1007 1		-0-
07		19495 X	16400	-0-	-3095	-0-	15345 3	1055 9	Y	959	959 1		-0-
08		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	14748 3	958 9	Y	871	871 1		-0-
09		18060 X	14618	-0-	-3442	-0-	13743 3	875 9	Y	795	795 1		-0-
10		17980 X	14498	-0-	-3482	-0-	13607 3	891 9	Y	810	810 1		-0-
11		16650 X	13346	-0-	-3304	-0-	12519 3	827 9	Y	752	752 1		-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931													
06		18090 X	14103	-0-	-3987	-0-	13565 3	538 9	Y	489	489 1		-0-
07		18693 X	12813	-0-	-5880	-0-	12338 3	475 9	Y	432	432 1		-0-
08		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13605 3	507 9	Y	461	461 1		-0-
09		15450 X	12835	-0-	-2615	-0-	12355 3	480 9	Y	436	436 1		-0-
10		15190 X	12804	-0-	-2386	-0-	12265 3	539 9	Y	490	490 1		-0-
11		14100 X	12015	-0-	-2085	-0-	11478 3	537 9	Y	488	488 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		15120 X	11129	-0-	-3991	-0-	9527 3	1602 9	Y	1456	1456 1			-0-
07		14198 X	10980	-0-	-3218	-0-	9394 3	1586 9	Y	1442	1442 1			-0-
08		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	9003 3	1514 9	Y	1376	1376 1			-0-
09		12810 X	7574	-0-	-5236	-0-	6494 3	1080 9	Y	982	982 1			-0-
10		12090 X	10016	-0-	-2074	-0-	8556 3	1460 9	Y	1327	1327 1			-0-
11		11130 X	7200	-0-	-3930	-0-	6141 3	1059 9	Y	963	963 1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776														
06		5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	3976 3	96 9	Y	87	87 1			-0-
07		5425 X	4429	-0-	-996	-0-	4328 3	101 9	Y	92	92 1			-0-
08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4083 3	92 9	Y	84	84 1			-0-
09		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3834 3	87 9	Y	79	79 1			-0-
10		4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3915 3	90 9	Y	82	82 1			-0-
11		4290 X	3808	-0-	-482	-0-	3717 3	91 9	Y	83	83 1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759														
06		11700 X	9323	-0-	-2377	-0-	6345 3	2978 9	Y	2707	2707 1			-0-
07		12090 X	9028	-0-	-3062	-0-	6213 3	2815 9	Y	2559	2559 1			-0-
08		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6119 3	2801 9	Y	2546	2546 1			-0-
09		10710 X	9362	-0-	-1348	-0-	193 1	6636 3	Y	2303	2303 1			-0-
							2533 9							
10		10230 X	9995	-0-	-235	-0-	295 1	7271 3	Y	2208	2208 1			-0-
							2429 9							
11		9330 X	8811	-0-	-519	-0-	251 1	6363 3	Y	1997	1997 1			-0-
							2197 9							

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511														
06		9570 X	6504	-0-	-3066	-0-	5600 3	904 9	Y	822	822 1			-0-
07		9049 X	6757	-0-	-2292	-0-	5793 3	964 9	Y	876	876 1			-0-
08		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5684 3	920 9	Y	836	836 1			-0-
09		7770 X	6266	-0-	-1504	-0-	5398 3	868 9	Y	789	789 1			-0-
10		7998 X	6291	-0-	-1707	-0-	5460 3	831 9	Y	755	755 1			-0-
11		6540 X	5433	-0-	-1107	-0-	4739 3	694 9	Y	631	631 1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488														
06		23790 X	18796	-0-	-4994	-0-	16335 3	2461 9	Y	2237	2237 1			-0-
07		24583 X	18194	-0-	-6389	-0-	15788 3	2406 9	Y	2187	2187 1			-0-
08		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	15099 3	2335 9	Y	2123	2123 1			-0-
09		20970 X	15857	-0-	-5113	-0-	13695 3	2162 9	Y	1965	1965 1			-0-
10		19995 X	13655	-0-	-6340	-0-	11465 3	2190 9	Y	1991	1991 1			-0-
11		18810 X	11505	-0-	-7305	-0-	9667 3	1838 9	Y	1671	1671 1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
06		9360 X	8077	-0-	-1283	-0-	7950 3	127 9	Y	115	115 1			-0-
07		8804 X	8652	-0-	-152	-0-	8530 3	122 9	Y	111	111 1			-0-
08		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8115 3	113 9	Y	103	103 1			-0-
09		8520 X	7919	-0-	-601	-0-	7805 3	114 9	Y	104	102 1	2 8		-0-
10		8711 X	7881	-0-	-830	-0-	7769 3	112 9	Y	102	102 1			-0-
11		8370 X	6609	-0-	-1761	-0-	6508 3	101 9	Y	92	92 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		7680 X	5195	-0-	-2485	-0-	3719	3	1476	9	Y	1342	1342	1	-0-
07		7936 X	7471	-0-	-465	-0-	5357	3	2114	9	Y	1922	1922	1	-0-
08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4742	3	1835	9	Y	1668	1668	1	-0-
09		7410 X	6706	-0-	-704	-0-	141	1	4859	3	Y	1551	1551	1	-0-
							1706	9							
10		7657 X	6610	-0-	-1047	-0-	199	1	4890	3	Y	1383	1383	1	-0-
							1521	9							
11		7230 X	6293	-0-	-937	-0-	185	1	4688	3	Y	1291	1291	1	-0-
							1420	9							

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050															
06		8700 X	7018	-0-	-1682	-0-	5015	3	2003	9	Y	1821	1821	1	-0-
07		7998 X	7057	-0-	-941	-0-	13	1	5069	3	Y	1795	1795	1	-0-
							1975	9							
08		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	174	1	6426	3	Y	1951	1951	1	-0-
							2146	9							
09		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	163	1	5925	3	Y	1517	1517	1	-0-
							1669	9							
10		7471 X	7358	-0-	-113	-0-	167	1	5444	3	Y	1588	1588	1	-0-
							1747	9							
11		8130 X	6606	-0-	-1524	-0-	136	1	4872	3	Y	1453	1453	1	-0-
							1598	9							

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350															
06		14970 X	12157	-0-	-2813	-0-	9982	3	2175	9	Y	1977	1977	1	-0-
07		14787 X	12121	-0-	-2666	-0-	9941	3	2180	9	Y	1982	1982	1	-0-
08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	9453	3	2217	9	Y	2015	2015	1	-0-
09		13710 X	11396	-0-	-2314	-0-	9227	3	2169	9	Y	1972	1972	1	-0-
10		13299 X	11288	-0-	-2011	-0-	9157	3	2131	9	Y	1937	1937	1	-0-
11		12150 X	10426	-0-	-1724	-0-	8420	3	2006	9	Y	1824	1824	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439															
06		13260 X	10352	-0-	-2908	-0-	8175	3	2177	9	Y	1979	1979	1	-0-
07		12803 X	10363	-0-	-2440	-0-	8222	3	2141	9	Y	1946	1946	1	-0-
08		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	7867	3	2054	9	Y	1867	1867	1	-0-
09		11580 X	9241	-0-	-2339	-0-	7338	3	1903	9	Y	1730	1730	1	-0-
10		11098 X	9139	-0-	-1959	-0-	7234	3	1905	9	Y	1732	1732	1	-0-
11		10350 X	8560	-0-	-1790	-0-	6768	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301															
06		21330 X	16129	-0-	-5201	-0-	15433	3	696	9	Y	633	633	1	-0-
07		20336 X	12989	-0-	-7347	-0-	12640	3	349	9	Y	317	317	1	-0-
08		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	23849	3	558	9	Y	507	507	1	-0-
09		19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	19321	3	454	9	Y	413	413	1	-0-
10		18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	17695	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
11		17460 X	17150	-0-	-310	-0-	16734	3	416	9	Y	378	378	1	-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275															
06		3000 N	8722	-0-	5722	5722	7570	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-
07		22696 X	16974	-0-	-5722	-0-	15163	3	1811	9	Y	1646	1645	1	-0-
08		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	10301	3	1164	9	Y	1058	1058	1	-0-
09		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	8210	3	970	9	Y	882	882	1	-0-
10		16988 X	8483	-0-	-8505	-0-	7590	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
11		16440 X	7280	-0-	-9160	-0-	6504	3	776	9	Y	705	705	1	-0-

1 8

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		22230 X	19242	-0-	-2988	-0-	16645	3	2597	9	Y	2361	2360	1	-0-
07		22289 X	18705	-0-	-3584	-0-	16157	3	2548	9	Y	2316	2316	1	-0-
08		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	11089	3	1707	9	Y	1552	1552	1	-0-
09		20700 X	10469	-0-	-10231	-0-	8758	3	1711	9	Y	1555	1555	1	-0-
10		20987 X	11374	-0-	-9613	-0-	9559	3	1815	9	Y	1650	1650	1	-0-
11		19230 X	13540	-0-	-5690	-0-	11492	3	2048	9	Y	1862	1862	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576															
06		12180 X	9479	-0-	-2701	-0-	6858	3	2621	9	Y	2383	2383	1	-0-
07		12586 X	9484	-0-	-3102	-0-	6855	3	2629	9	Y	2390	2390	1	-0-
08		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	6611	3	2539	9	Y	2308	2308	1	-0-
09		10740 X	9693	-0-	-1047	-0-	207	1	7107	3	Y	2163	2163	1	-0-
10		10075 X	9202	-0-	-873	-0-	277	1	6823	3	Y	1911	1911	1	-0-
11		9480 X	8655	-0-	-825	-0-	2102	9	254	1	Y	1771	1771	1	-0-
							1948	9							

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018															
06		14100 X	7165	-0-	-6935	-0-	5505	3	1660	9	Y	1509	1509	1	-0-
07		10416 X	6673	-0-	-3743	-0-	5090	3	1583	9	Y	1439	1439	1	-0-
08		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	4793	3	1462	9	Y	1329	1329	1	-0-
09		8700 X	5836	-0-	-2864	-0-	4275	3	1561	9	Y	1419	1419	1	-0-
10		8401 X	5404	-0-	-2997	-0-	3993	3	1411	9	Y	1283	1283	1	-0-
11		7170 X	4779	-0-	-2391	-0-	3590	3	1189	9	Y	1081	1081	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651															
06		26070 X	21479	-0-	-4591	-0-	18730	3	2749	9	Y	2499	2499	1	-0-
07		25358 X	20274	-0-	-5084	-0-	17741	3	2533	9	Y	2303	2303	1	-0-
08		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	15890	3	2417	9	Y	2197	2197	1	-0-
09		23220 X	18641	-0-	-4579	-0-	16298	3	2343	9	Y	2130	2130	1	-0-
10		23405 X	17885	-0-	-5520	-0-	15632	3	2253	9	Y	2048	2048	1	-0-
11		21480 X	14646	-0-	-6834	-0-	12770	3	1876	9	Y	1705	1705	1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621															
06		18660 X	12995	-0-	-5665	-0-	11486	3	1509	9	Y	1372	1372	1	-0-
07		19282 X	13107	-0-	-6175	-0-	11610	3	1497	9	Y	1361	1361	1	-0-
08		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	11244	3	1426	9	Y	1296	1296	1	-0-
09		16530 X	12100	-0-	-4430	-0-	10713	3	1387	9	Y	1261	1261	1	-0-
10		14415 X	11957	-0-	-2458	-0-	10578	3	1379	9	Y	1254	1254	1	-0-
11		12990 X	11009	-0-	-1981	-0-	9712	3	1297	9	Y	1179	1179	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928															
06		18930 X	14475	-0-	-4455	-0-	12712	3	1763	9	Y	1603	1603	1	-0-
07		18941 X	14193	-0-	-4748	-0-	12517	3	1676	9	Y	1524	1524	1	-0-
08		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	11896	3	1601	9	Y	1455	1455	1	-0-
09		16500 X	12160	-0-	-4340	-0-	10719	3	1441	9	Y	1310	1310	1	-0-
10		15314 X	10439	-0-	-4875	-0-	9170	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-
11		14490 X	12625	-0-	-1865	-0-	11056	3	1569	9	Y	1426	1426	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11160 X	7545	-0-	-3615	-0-	5243 3	2302 9	Y	2093	2093 1	-0-
07	11532 X	7407	-0-	-4125	-0-	5243 3	2164 9	Y	1967	1967 1	-0-
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5066 3	2138 9	Y	1944	1944 1	-0-
09	9450 X	8647	-0-	-803	-0-	183 1	6271 3	Y	1994	1994 1	-0-
						2193 9					
10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	241 1	5941 3	Y	1746	1746 1	-0-
						1921 9					
11	7560 X	7421	-0-	-139	-0-	214 1	5423 3	Y	1622	1622 1	-0-
						1784 9					

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

06	28411 X	28411	-0-	-0-	-0-	21496 3	6915 9	Y	6286	6286 1	-0-
07	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	20023 3	6449 9	Y	5863	5863 1	-0-
08	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	18038 3	5867 9	Y	5334	5334 1	-0-
09	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	15787 3	5150 9	Y	4682	4682 1	-0-
10	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	15049 3	4864 9	Y	4422	4422 1	-0-
*11	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	13633 3	4326 9	Y	3933	3933 1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

06	12690 X	10036	-0-	-2654	-0-	7254 3	2782 9	Y	2529	2529 1	-0-
07	13113 X	10133	-0-	-2980	-0-	7179 3	2954 9	Y	2685	2685 1	-0-
08	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	7187 3	2809 9	Y	2554	2554 1	-0-
09	11880 X	10355	-0-	-1525	-0-	218 1	7474 3	Y	2421	2421 1	-0-
						2663 9					
10	11222 X	10009	-0-	-1213	-0-	293 1	7202 3	Y	2285	2285 1	-0-
						2514 9					
11	10050 X	9458	-0-	-592	-0-	269 1	6821 3	Y	2153	2153 1	-0-
						2368 9					

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

06	19470 X	11026	-0-	-8444	-0-	8570 3	2456 9	Y	2233	2233 1	-0-
07	12390 X	10690	-0-	-1700	-0-	8313 3	2377 9	Y	2161	2161 1	-0-
08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	7819 3	2237 9	Y	2034	2034 1	-0-
09	10560 X	9305	-0-	-1255	-0-	7249 3	2056 9	Y	1869	1869 1	-0-
*10	10912 X	9020	-0-	-1892	-0-	6982 3	2038 9	Y	1853	1853 1	-0-
11	10560 X	8375	-0-	-2185	-0-	6476 3	1899 9	Y	1726	1726 1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

06	6750 X	5211	-0-	-1539	-0-	3262 3	1949 9	Y	1772	1772 1	-0-
07	5859 X	4444	-0-	-1415	-0-	7 1	2732 3	Y	1550	1550 1	-0-
						1705 9					
08	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	125 1	4614 3	Y	1893	1893 1	-0-
						2082 9					
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	128 1	4682 3	Y	1641	1641 1	-0-
						1805 9					
10	5394 X	4612	-0-	-782	-0-	97 1	3142 3	Y	1248	1248 1	-0-
						1373 9					
11	6600 X	4751	-0-	-1849	-0-	91 1	3234 3	Y	1296	1296 1	-0-
						1426 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		31830 X	27987	-0-	-3843	-0-	23787	3	4200	9	Y	3818	3818	1	-0-
07		31758 X	31758	-0-	-0-	-0-	27190	3	4568	9	Y	4153	4153	1	-0-
08		29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	25218	3	4232	9	Y	3847	3847	1	-0-
09		29730 X	25506	-0-	-4224	-0-	21826	3	3680	9	Y	3345	3345	1	-0-
10		31744 X	30268	-0-	-1476	-0-	26009	3	4259	9	Y	3872	3872	1	-0-
11		30720 X	29083	-0-	-1637	-0-	25029	3	4054	9	Y	3685	3685	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031															
06		7980 X	7402	-0-	-578	-0-	5528	3	1874	9	Y	1704	1704	1	-0-
07		8246 X	7368	-0-	-878	-0-	5431	3	1937	9	Y	1761	1761	1	-0-
08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4864	3	1713	9	Y	1557	1557	1	-0-
09		7410 X	6310	-0-	-1100	-0-	4623	3	1687	9	Y	1534	1534	1	-0-
10		7657 X	6493	-0-	-1164	-0-	4714	3	1779	9	Y	1617	1617	1	-0-
11		7410 X	5567	-0-	-1843	-0-	3990	3	1577	9	Y	1434	1434	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
06		15750 X	12070	-0-	-3680	-0-	8780	3	3290	9	Y	2991	2991	1	-0-
07		14353 X	12075	-0-	-2278	-0-	8623	3	3452	9	Y	3138	3138	1	-0-
08		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	8132	3	3341	9	Y	3037	3037	1	-0-
09		13200 X	10508	-0-	-2692	-0-	7421	3	3087	9	Y	2806	2806	1	-0-
10		13640 X	8059	-0-	-5581	-0-	5496	3	2563	9	Y	2330	2330	1	-0-
11		12060 X	9687	-0-	-2373	-0-	6973	3	2714	9	Y	2467	2467	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
06		12150 X	10716	-0-	-1434	-0-	7392	3	3324	9	Y	3022	3022	1	-0-
07		11904 X	7076	-0-	-4828	-0-	4417	3	2659	9	Y	2417	2417	1	-0-
08		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7347	3	2904	9	Y	2640	2627	1	-0-
09		11580 X	10037	-0-	-1543	-0-	6889	3	3148	9	Y	2862	2862	1	-0-
10		11966 X	9162	-0-	-2804	-0-	6268	3	2894	9	Y	2631	2631	1	-0-
11		10710 X	9140	-0-	-1570	-0-	6381	3	2759	9	Y	2508	2508	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
06		6570 X	4766	-0-	-1804	-0-	3404	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
07		6789 X	5199	-0-	-1590	-0-	3474	3	1725	9	Y	1568	1568	1	-0-
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3408	3	1431	9	Y	1301	1301	1	-0-
09		5670 X	5356	-0-	-314	-0-	110	1	3779	3	Y	1334	1334	1	-0-
10		0 W	5154	-0-	5154	5154	1467	9	146	1	Y	1295	1295	1	-0-
11		0 W	5480	-0-	5480	10634	1425	9	146	1	Y	1478	1478	1	-0-
							1626	9							

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791															
06		17550 X	11497	-0-	-6053	-0-	8367	3	3130	9	Y	2845	2845	1	-0-
07		15841 X	12758	-0-	-3083	-0-	9088	3	3670	9	Y	3336	3336	1	-0-
08		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	8610	3	3332	9	Y	3029	3029	1	-0-
09		13350 X	10994	-0-	-2356	-0-	7617	3	3377	9	Y	3070	3070	1	-0-
10		13795 X	10895	-0-	-2900	-0-	7710	3	3185	9	Y	2895	2895	1	-0-
11		12360 X	9309	-0-	-3051	-0-	6847	3	2462	9	Y	2238	2238	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		16200 X	12054	-0-	-4146	-0-	11109	3	945	9	Y	859	859	1		-0-	
07		16432 X	11958	-0-	-4474	-0-	11077	3	881	9	Y	801	801	1		-0-	
08		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	10728	3	875	9	Y	795	795	1		-0-	
09		13770 X	10929	-0-	-2841	-0-	10092	3	837	9	Y	761	761	1		-0-	
10		12896 X	11154	-0-	-1742	-0-	10292	3	862	9	Y	784	784	1		-0-	
11		12060 X	10517	-0-	-1543	-0-	9697	3	820	9	Y	745	745	1		-0-	

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201																	
06		15750 X	11882	-0-	-3868	-0-	8045	3	3837	9	Y	3488	3488	1		-0-	
07		15281 X	11831	-0-	-3450	-0-	20	1	7928	3	Y	3530	3530	1		-0-	
08		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	3883	9	294	1	10855	3	3826	3826	1		-0-
09		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	4209	9	276	1	10042	3	3239	3239	1		-0-
10		13113 X	11793	-0-	-1320	-0-	3563	9	259	1	8437	3	2815	2815	1		-0-
11		13620 X	11056	-0-	-2564	-0-	3097	9	217	1	7760	3	2799	2799	1		-0-
							3079	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231																	
06		9900 X	8483	-0-	-1417	-0-	6028	3	2455	9	Y	2232	2232	1		-0-	
07		10168 X	7965	-0-	-2203	-0-	5524	3	2441	9	Y	2219	2219	1		-0-	
08		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	5635	3	2508	9	Y	2280	2280	1		-0-	
09		9090 X	7313	-0-	-1777	-0-	5125	3	2188	9	Y	1989	1989	1		-0-	
10		8773 X	6933	-0-	-1840	-0-	5008	3	1925	9	Y	1750	1750	1		-0-	
11		8490 X	6879	-0-	-1611	-0-	5022	3	1857	9	Y	1688	1688	1		-0-	

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941																	
06		18030 X	13229	-0-	-4801	-0-	10351	3	2878	9	Y	2616	2616	1		-0-	
07		17298 X	12668	-0-	-4630	-0-	9800	3	2868	9	Y	2607	2607	1		-0-	
08		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	9024	3	2526	9	Y	2296	2296	1		-0-	
09		15090 X	10680	-0-	-4410	-0-	8480	3	2200	9	Y	2000	2000	1		-0-	
10		15562 X	10398	-0-	-5164	-0-	8264	3	2134	9	Y	1940	1940	1		-0-	
11		13230 X	9420	-0-	-3810	-0-	7480	3	1940	9	Y	1764	1764	1		-0-	

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081																	
06		14520 X	9920	-0-	-4600	-0-	7438	3	2482	9	Y	2256	2256	1		-0-	
07		12183 X	8904	-0-	-3279	-0-	6660	3	2244	9	Y	2040	2040	1		-0-	
08		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	6273	3	2126	9	Y	1933	1933	1		-0-	
09		9660 X	6502	-0-	-3158	-0-	4755	3	1747	9	Y	1588	1588	1		-0-	
10		9982 X	5083	-0-	-4899	-0-	3679	3	1404	9	Y	1276	1276	1		-0-	
11		9660 X	4515	-0-	-5145	-0-	3204	3	1311	9	Y	1192	1192	1		-0-	

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541																	
06		12720 X	10256	-0-	-2464	-0-	8085	3	2171	9	Y	1974	1974	1		-0-	
07		12479 X	10162	-0-	-2317	-0-	7984	3	2178	9	Y	1980	1980	1		-0-	
08		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7490	3	2055	9	Y	1868	1868	1		-0-	
09		11250 X	9138	-0-	-2112	-0-	7150	3	1988	9	Y	1807	1807	1		-0-	
10		10664 X	9190	-0-	-1474	-0-	7171	3	2019	9	Y	1835	1835	1		-0-	
11		10260 X	8605	-0-	-1655	-0-	6702	3	1903	9	Y	1730	1730	1		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
ALEXANDER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	12896	PERF.13130	- 19771			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	10380	X	8697	-0-	-1683	-0-	5889	3	2808	9	Y	2553	2553	1	-0-
07	10726	X	8794	-0-	-1932	-0-	5938	3	2856	9	Y	2596	2596	1	-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	5736	3	2740	9	Y	2491	2491	1	-0-
09	9630	X	8404	-0-	-1226	-0-	5714	3	2690	9	Y	2445	2445	1	-0-
10	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	5949	3	2745	9	Y	2495	2495	1	-0-
11	8700	X	7977	-0-	-723	-0-	5447	3	2530	9	Y	2300	2300	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		06H	RRCID ->	272093	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13190	- 18071			
06	11910	X	9104	-0-	-2806	-0-	6647	3	2457	9	Y	2234	2234	1	-0-
07	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	10732	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-
08	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	13538	3	3886	9	Y	3533	3533	1	-0-
09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	14734	3	3820	9	Y	3473	3473	1	-0-
10	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	9408	3	3094	9	Y	2813	2813	1	-0-
*11	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	8308	3	2998	9	Y	2725	2725	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272127	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	13035	PERF.13204	- 18173			
06	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	13276	3	3959	9	Y	3599	3599	1	-0-
07	16492	X	14948	-0-	-1544	-0-	11557	3	3391	9	Y	3083	3083	1	-0-
08	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	10412	3	3298	9	Y	2998	2998	1	-0-
09	22860	X	3898	-0-	-18962	-0-	2891	3	1007	9	Y	915	915	1	-0-
10	23622	X	75	-0-	-23547	-0-	53	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
11	17250	X	6371	-0-	-10879	-0-	4853	3	1518	9	Y	1380	1380	1	-0-

MENSİK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272140	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	12921	PERF.13325	- 18766			
06	11910	X	9102	-0-	-2808	-0-	6678	3	2424	9	Y	2204	2204	1	-0-
07	11439	X	9071	-0-	-2368	-0-	6553	3	2518	9	Y	2289	2289	1	-0-
08	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	6530	3	2532	9	Y	2302	2302	1	-0-
09	10230	X	8532	-0-	-1698	-0-	6121	3	2411	9	Y	2192	2192	1	-0-
10	10447	X	8490	-0-	-1957	-0-	6159	3	2331	9	Y	2119	2119	1	-0-
11	9090	X	7844	-0-	-1246	-0-	5622	3	2222	9	Y	2020	2020	1	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272352	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	12925	PERF.13110	- 17061			
06	17280	X	13817	-0-	-3463	-0-	12480	3	1337	9	Y	1215	1215	1	-0-
07	17003	X	13770	-0-	-3233	-0-	12409	3	1361	9	Y	1237	1237	1	-0-
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	11893	3	1353	9	Y	1230	1230	1	-0-
09	14760	X	12264	-0-	-2496	-0-	11051	3	1213	9	Y	1103	1103	1	-0-
10	14756	X	12024	-0-	-2732	-0-	10871	3	1153	9	Y	1048	1048	1	-0-
11	13830	X	11523	-0-	-2307	-0-	10338	3	1185	9	Y	1077	1077	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272373	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	12906	PERF.13251	- 19431			
06	11940	X	7142	-0-	-4798	-0-	5334	3	1808	9	Y	1644	1644	1	-0-
07	12338	X	6681	-0-	-5657	-0-	5054	3	1627	9	Y	1479	1479	1	-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	4401	3	1472	9	Y	1338	1338	1	-0-
09	8490	X	4831	-0-	-3659	-0-	3543	3	1288	9	Y	1171	1171	1	-0-
10	7378	X	7360	-0-	-18	-0-	5547	3	1813	9	Y	1648	1648	1	-0-
11	7140	X	5331	-0-	-1809	-0-	4042	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		07H	RRCID ->	272374	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13240	- 19341			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	80	1	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1	-0-	
09	14B2	EXT	22513	-0-	22513	22513	15723	3	6790	9	Y	6173	6173	1	-0-
10	14B2	EXT	17578	-0-	17578	40091	13526	3	4052	9	Y	3684	3684	1	-0-
11	14B2	EXT	13446	-0-	13446	53537	10360	3	3086	9	Y	2805	2805	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DEPTH	EOM BALANCE
06	12570 X	6514	-0-	-6056	-0-	500	1	4391	3	Y	1475	1475	1	-0-
07	12989 X	7711	-0-	-5278	-0-	1623	9	5822	3	Y	1163	1163	1	-0-
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	610	1	5783	3	Y	1062	1062	1	-0-
09	9810 X	6629	-0-	-3181	-0-	1279	9	4913	3	Y	946	946	1	-0-
*10	7719 X	5191	-0-	-2528	-0-	717	1	3532	3	Y	939	939	1	-0-
11	7470 X	4592	-0-	-2878	-0-	1168	9	3118	3	Y	930	930	1	-0-
						675	1							
						1041	9							
						1033	9							
						451	1							
						1023	9							
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
06	3000 N	6566	-0-	3566	10345	525	1	4611	3	Y	1300	1300	1	-0-
07	17284 X	6939	-0-	-10345	-0-	1430	9	5128	3	Y	1158	1158	1	-0-
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	537	1	4251	3	Y	1065	1065	1	-0-
09	9570 X	4743	-0-	-4827	-0-	1274	9	3310	3	Y	889	889	1	-0-
*10	9889 X	5414	-0-	-4475	-0-	527	1	3676	3	Y	987	987	1	-0-
11	6720 X	4243	-0-	-2477	-0-	1172	9	2823	3	Y	920	920	1	-0-
						455	1							
						978	9							
						652	1							
						1086	9							
						408	1							
						1012	9							
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461														
06	22230 X	17818	-0-	-4412	-0-	16586	3	1232	9	Y	1120	1120	1	-0-
07	21452 X	18722	-0-	-2730	-0-	17487	3	1235	9	Y	1123	1123	1	-0-
08	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	16707	3	1133	9	Y	1030	1030	1	-0-
09	18840 X	15411	-0-	-3429	-0-	14456	3	955	9	Y	868	868	1	-0-
10	19003 X	14934	-0-	-4069	-0-	13988	3	946	9	Y	860	860	1	-0-
11	18120 X	13651	-0-	-4469	-0-	12773	3	878	9	Y	798	798	1	-0-
						1232	9							
						1235	9							
						1133	9							
						955	9							
						946	9							
						12773	3							
						878	9							
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
06	19590 X	14456	-0-	-5134	-0-	11512	3	2944	9	Y	2676	2676	1	-0-
07	19344 X	15236	-0-	-4108	-0-	12082	3	3154	9	Y	2867	2867	1	-0-
08	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	11646	3	3058	9	Y	2780	2780	1	-0-
09	17130 X	13691	-0-	-3439	-0-	10807	3	2884	9	Y	2622	2622	1	-0-
10	17112 X	13067	-0-	-4045	-0-	10313	3	2754	9	Y	2504	2504	1	-0-
11	14730 X	12518	-0-	-2212	-0-	9965	3	2553	9	Y	2321	2321	1	-0-
						11512	3							
						12082	3							
						11646	3							
						10807	3							
						10313	3							
						9965	3							
						2944	9							
						3154	9							
						3058	9							
						2884	9							
						2754	9							
						2553	9							
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
06	36030 X	28117	-0-	-7913	-0-	24785	3	3332	9	Y	3029	3029	1	-0-
07	34596 X	27847	-0-	-6749	-0-	24566	3	3281	9	Y	2983	2983	1	-0-
08	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	23133	3	3186	9	Y	2896	2896	1	-0-
09	28620 X	23951	-0-	-4669	-0-	20901	3	3050	9	Y	2773	2773	1	-0-
10	29574 X	23220	-0-	-6354	-0-	20431	3	2789	9	Y	2535	2535	1	-0-
11	28110 X	21811	-0-	-6299	-0-	19219	3	2592	9	Y	2356	2356	1	-0-
						24785	3							
						24566	3							
						23133	3							
						20901	3							
						20431	3							
						19219	3							
						3332	9							
						3281	9							
						3186	9							
						3050	9							
						2789	9							
						2592	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		32700 X	24797	-0-	-7903	-0-	22046	3	2751	9	Y	2501	2501	1	-0-
07		31775 X	24815	-0-	-6960	-0-	21848	3	2967	9	Y	2697	2697	1	-0-
08		24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	21348	3	2772	9	Y	2520	2520	1	-0-
09		26130 X	21618	-0-	-4512	-0-	19106	3	2512	9	Y	2284	2284	1	-0-
10		27001 X	21515	-0-	-5486	-0-	18948	3	2567	9	Y	2334	2334	1	-0-
11		24810 X	20057	-0-	-4753	-0-	17666	3	2391	9	Y	2174	2174	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931															
06		5340 X	4792	-0-	-548	-0-	3705	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
07		5518 X	4343	-0-	-1175	-0-	3679	3	664	9	Y	604	604	1	-0-
08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3561	3	574	9	Y	522	522	1	-0-
09		4620 X	4276	-0-	-344	-0-	3316	3	960	9	Y	873	873	1	-0-
10		4774 X	4061	-0-	-713	-0-	3344	3	717	9	Y	652	652	1	-0-
11		4620 X	4155	-0-	-465	-0-	3387	3	768	9	Y	698	698	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621															
06		24180 X	17326	-0-	-6854	-0-	16229	3	1097	9	Y	997	997	1	-0-
07		24986 X	16946	-0-	-8040	-0-	15848	3	1098	9	Y	998	998	1	-0-
08		16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	15265	3	1069	9	Y	972	972	1	-0-
09		19890 X	15160	-0-	-4730	-0-	14168	3	992	9	Y	902	902	1	-0-
10		19530 X	15296	-0-	-4234	-0-	14275	3	1021	9	Y	928	928	1	-0-
11		17340 X	14267	-0-	-3073	-0-	13282	3	985	9	Y	895	895	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581															
06		20220 X	16231	-0-	-3989	-0-	14332	3	1899	9	Y	1726	1726	1	-0-
07		20894 X	15771	-0-	-5123	-0-	13737	3	2034	9	Y	1849	1849	1	-0-
08		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	13138	3	1427	9	Y	1297	1297	1	-0-
09		17220 X	13247	-0-	-3973	-0-	11916	3	1331	9	Y	1210	1210	1	-0-
10		17794 X	13078	-0-	-4716	-0-	11735	3	1343	9	Y	1221	1221	1	-0-
11		16230 X	11892	-0-	-4338	-0-	10724	3	1168	9	Y	1062	1062	1	-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841															
06		0 W	4004	-0-	4004	285812	299	1	2627	3	Y	980	980	1	-0-
							1078	9							
07		0 W	4191	-0-	4191	290003	310	1	2959	3	Y	838	838	1	-0-
							922	9							
08		0 W	4617	-0-	4617	294620	439	1	3540	3	Y	580	580	1	-0-
							638	9							
09		0 W	3126	-0-	3126	297746	327	1	2378	3	Y	383	383	1	-0-
							421	9							
*10		0 W	3294	-0-	3294	301040	415	1	2341	3	Y	489	489	1	-0-
							538	9							
11		0 W	2409	-0-	2409	303449	233	1	1615	3	Y	510	510	1	-0-
							561	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5880 X	3522	-0-	-2358	-0-	2248 3	1274 9	Y	1158	1158 1		-0-
07		4929 X	3459	-0-	-1470	-0-	6 1	2214 3	Y	1126	1126 1		-0-
							1239 9						
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	80 1	2934 3	Y	1061	1061 1		-0-
							1167 9						
09		4320 X	3533	-0-	-787	-0-	71 1	2585 3	Y	797	797 1		-0-
							877 9						
10		4030 X	3347	-0-	-683	-0-	70 1	2268 3	Y	917	917 1		-0-
							1009 9						
11		4050 X	2715	-0-	-1335	-0-	53 1	1883 3	Y	708	708 1		-0-
							779 9						

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576													
06		22080 X	16607	-0-	-5473	-0-	15097 3	1510 9	Y	1373	1373 1		-0-
07		21111 X	15171	-0-	-5940	-0-	13873 3	1298 9	Y	1180	1180 1		-0-
08		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	15137 3	1362 9	Y	1238	1238 1		-0-
09		17940 X	16386	-0-	-1554	-0-	15008 3	1378 9	Y	1253	1253 1		-0-
10		18352 X	15900	-0-	-2452	-0-	14525 3	1375 9	Y	1250	1250 1		-0-
11		16620 X	14860	-0-	-1760	-0-	13589 3	1271 9	Y	1155	1155 1		-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441													
06		9390 X	7129	-0-	-2261	-0-	5164 3	1965 9	Y	1786	1786 1		-0-
07		9114 X	6968	-0-	-2146	-0-	4989 3	1979 9	Y	1799	1799 1		-0-
08		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	4812 3	1698 9	Y	1544	1544 1		-0-
09		7410 X	5824	-0-	-1586	-0-	4295 3	1529 9	Y	1390	1390 1		-0-
10		7378 X	5445	-0-	-1933	-0-	3927 3	1518 9	Y	1380	1380 1		-0-
11		7140 X	5772	-0-	-1368	-0-	4202 3	1570 9	Y	1427	1427 1		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971													
06		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	770 1	6765 3	Y	1272	1272 1		-0-
							1399 9						
07		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	527 1	5028 3	Y	1088	1088 1		-0-
							1197 9						
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	497 1	4010 3	Y	961	961 1		-0-
							1057 9						
09		10650 X	5227	-0-	-5423	-0-	528 1	3846 3	Y	775	775 1		-0-
							853 9						
*10		11005 X	4788	-0-	-6217	-0-	586 1	3307 3	Y	814	814 1		-0-
							895 9						
11		8940 X	4747	-0-	-4193	-0-	481 1	3330 3	Y	851	851 1		-0-
							936 9						

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011													
06		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	659 1	5791 3	Y	1655	1655 1		-0-
							1821 9						
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	578 1	5517 3	Y	1508	1508 1		-0-
							1659 9						
08		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	563 1	4543 3	Y	1294	1294 1		-0-
							1423 9						
09		11370 X	6039	-0-	-5331	-0-	575 1	4189 3	Y	1159	1159 1		-0-
							1275 9						
*10		11749 X	6489	-0-	-5260	-0-	777 1	4385 3	Y	1206	1206 1		-0-
							1327 9						
11		8280 X	5772	-0-	-2508	-0-	569 1	3934 3	Y	1154	1154 1		-0-
							1269 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		SHUT IN	3368	-0-	3368	246814	254	1	2235	3	Y	799	799	1	-0-
07		0 W	3146	-0-	3146	249960	217	1	2067	3	Y	784	784	1	-0-
08		0 W	3660	-0-	3660	253620	337	1	2721	3	Y	547	547	1	-0-
09		0 W	1834	-0-	1834	255454	148	1	1074	3	Y	556	556	1	-0-
*10		0 W	3294	-0-	3294	258748	368	1	2075	3	Y	774	774	1	-0-
11		0 W	1522	-0-	1522	260270	127	1	878	3	Y	470	470	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991															
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	4909	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	3863	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	3865	3	1272	9	Y	1156	1156	1	-0-
09		6480 X	4901	-0-	-1579	-0-	3716	3	1185	9	Y	1077	1077	1	-0-
10		6696 X	4943	-0-	-1753	-0-	3752	3	1191	9	Y	1083	1083	1	-0-
11		6480 X	4772	-0-	-1708	-0-	3641	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171															
06		4590 X	4228	-0-	-362	-0-	2968	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-
07		4867 X	4487	-0-	-380	-0-	3130	3	1357	9	Y	1234	1234	1	-0-
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	3056	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	2885	3	1246	9	Y	1133	1133	1	-0-
10		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	2924	3	1208	9	Y	1098	1098	1	-0-
11		3900 X	3815	-0-	-85	-0-	2753	3	1062	9	Y	965	965	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116															
06		15810 X	10662	-0-	-5148	-0-	9978	3	684	9	Y	622	622	1	-0-
07		16337 X	10413	-0-	-5924	-0-	9655	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
08		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	9808	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
09		13740 X	9826	-0-	-3914	-0-	9177	3	649	9	Y	590	590	1	-0-
10		13113 X	10019	-0-	-3094	-0-	9423	3	596	9	Y	542	542	1	-0-
11		10650 X	9408	-0-	-1242	-0-	8804	3	604	9	Y	549	549	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121															
06		3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3028	3	756	9	Y	687	687	1	-0-
07		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3056	3	746	9	Y	678	678	1	-0-
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3008	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
09		3990 X	3522	-0-	-468	-0-	2810	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
10		3999 X	3408	-0-	-591	-0-	2769	3	639	9	Y	581	581	1	-0-
11		3780 X	3234	-0-	-546	-0-	2644	3	590	9	Y	536	536	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	2512	-0-	2512	304887	175	1	1536	3	Y	728	728	1	-0-
						801	9							
07	0 W	2934	-0-	2934	307821	202	1	1928	3	Y	731	731	1	-0-
						804	9							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	307821					Y	401	401	1	-0-
09	0 W	3301	-0-	3301	311122	299	1	2178	3	Y	749	749	1	-0-
						824	9							
*10	0 W	2463	-0-	2463	313585	277	1	1561	3	Y	568	568	1	-0-
						625	9							
11	0 W	4489	-0-	4489	318074	467	1	3234	3	Y	716	716	1	-0-
						788	9							

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
06	11460 X	8336	-0-	-3124	-0-	7800	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
07	11842 X	8309	-0-	-3533	-0-	7790	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7510	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
09	9540 X	7328	-0-	-2212	-0-	6888	3	440	9	Y	400	400	1	-0-
10	8835 X	7293	-0-	-1542	-0-	6798	3	495	9	Y	450	450	1	-0-
11	8340 X	6707	-0-	-1633	-0-	6199	3	508	9	Y	462	462	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
06	12120 X	8145	-0-	-3975	-0-	7504	3	641	9	Y	583	583	1	-0-
07	11731 X	8119	-0-	-3612	-0-	7472	3	647	9	Y	588	588	1	-0-
08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7124	3	633	9	Y	575	575	1	-0-
09	9090 X	7220	-0-	-1870	-0-	6604	3	616	9	Y	560	560	1	-0-
10	8556 X	7022	-0-	-1534	-0-	6362	3	660	9	Y	600	600	1	-0-
11	8160 X	6438	-0-	-1722	-0-	5932	3	506	9	Y	460	460	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
06	17100 X	6333	-0-	-10767	-0-	4677	3	1656	9	Y	1505	1505	1	-0-
07	15872 X	9907	-0-	-5965	-0-	7352	3	2555	9	Y	2323	2323	1	-0-
08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	4748	3	1733	9	Y	1575	1575	1	-0-
09	12300 X	4961	-0-	-7339	-0-	3602	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
10	9920 X	3825	-0-	-6095	-0-	2747	3	1078	9	Y	980	980	1	-0-
11	9600 X	71	-0-	-9529	-0-	71	3			Y	-0-	-0-	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
06	21240 X	15028	-0-	-6212	-0-	11259	3	3769	9	Y	3426	3426	1	-0-
07	20088 X	17842	-0-	-2246	-0-	13757	3	4085	9	Y	3714	3714	1	-0-
08	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	11657	3	3564	9	Y	3240	3240	1	-0-
09	16560 X	13686	-0-	-2874	-0-	10483	3	3203	9	Y	2912	2912	1	-0-
10	17112 X	12801	-0-	-4311	-0-	9755	3	3046	9	Y	2769	2769	1	-0-
11	16560 X	11662	-0-	-4898	-0-	8751	3	2911	9	Y	2646	2646	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
06	31860 X	21543	-0-	-10317	-0-	15976	3	5567	9	Y	5061	5061	1	-0-
07	31231 X	16767	-0-	-14464	-0-	12464	3	4303	9	Y	3912	3912	1	-0-
08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	9775	3	3307	9	Y	3006	3005	1	-0-
09	23100 X	19836	-0-	-3264	-0-	14937	3	4899	9	Y	4454	4454	1	-0-
10	23870 X	18864	-0-	-5006	-0-	14072	3	4792	9	Y	4356	4356	1	-0-
11	21540 X	13185	-0-	-8355	-0-	9711	3	3474	9	Y	3158	3158	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
LISKA 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274643	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13430	- 17581	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	8580 X	7152	-0-	-1428	-0-	5183 3	1969 9	Y	1790	1790	1		-0-
07	8866 X	7341	-0-	-1525	-0-	5386 3	1955 9	Y	1777	1777	1		-0-
08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5417 3	2027 9	Y	1843	1843	1		-0-
09	7710 X	6915	-0-	-795	-0-	5010 3	1905 9	Y	1732	1732	1		-0-
10	7967 X	6658	-0-	-1309	-0-	4809 3	1849 9	Y	1681	1681	1		-0-
11	7200 X	6509	-0-	-691	-0-	4702 3	1807 9	Y	1643	1643	1		-0-

LISKA 01		WELL #:		07H	RRCID ->	274644	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13330	- 17731	
06	17700 X	13135	-0-	-4565	-0-	10284 3	2851 9	Y	2592	2592	1		-0-
07	16708 X	15085	-0-	-1623	-0-	11711 3	3374 9	Y	3067	3067	1		-0-
08	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	12877 3	3711 9	Y	3374	3374	1		-0-
09	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	12088 3	3447 9	Y	3134	3134	1		-0-
10	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	11646 3	3394 9	Y	3085	3085	1		-0-
11	14310 X	10132	-0-	-4178	-0-	7701 3	2431 9	Y	2210	2210	1		-0-

LISKA 01		WELL #:		08H	RRCID ->	274645	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13396	- 17591	
06	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-			Y	-0-				-0-
07	496 X	100	-0-	-396	-0-	91 3	9 9	Y	8	8	1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	58	-0-	58	58	50 3	8 9	Y	7	7	1		-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	126	53 3	15 9	Y	14	14	1		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-				-0-

LISKA 01		WELL #:		09H	RRCID ->	274646	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13330	- 17681	
06	9810 X	4692	-0-	-5118	-0-	3485 3	1207 9	Y	1097	1097	1		-0-
07	10137 X	2680	-0-	-7457	-0-	1954 3	726 9	Y	660	660	1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	8370 X	65	-0-	-8305	-0-	56 3	9 9	Y	8	8	1		-0-
10	8308 X	119	-0-	-8189	-0-	89 3	30 9	Y	27	27	1		-0-
*11	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	7243 3	2484 9	Y	2258	2258	1		-0-

LISKA 01		WELL #:		11H	RRCID ->	274647	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13315	- 17841	
06	6930 X	6154	-0-	-776	-0-	4743 3	1411 9	Y	1283	1283	1		-0-
07	7068 X	6588	-0-	-480	-0-	5137 3	1451 9	Y	1319	1319	1		-0-
08	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	4973 3	1389 9	Y	1263	1263	1		-0-
09	6840 X	5965	-0-	-875	-0-	4672 3	1293 9	Y	1175	1175	1		-0-
10	6696 X	5921	-0-	-775	-0-	4627 3	1294 9	Y	1176	1176	1		-0-
11	6390 X	5388	-0-	-1002	-0-	4197 3	1191 9	Y	1083	1083	1		-0-

LISKA 01		WELL #:		02H	RRCID ->	275061	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13390	- 19871	
06	26220 X	22221	-0-	-3999	-0-	18137 3	4084 9	Y	3713	3713	1		-0-
07	27094 X	21872	-0-	-5222	-0-	17703 3	4169 9	Y	3790	3790	1		-0-
08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15932 3	3710 9	Y	3373	3373	1		-0-
09	19980 X	18081	-0-	-1899	-0-	14733 3	3348 9	Y	3044	3044	1		-0-
10	20646 X	17684	-0-	-2962	-0-	14490 3	3194 9	Y	2904	2904	1		-0-
11	19980 X	14728	-0-	-5252	-0-	12047 3	2681 9	Y	2437	2437	1		-0-

LISKA 01		WELL #:		04H	RRCID ->	275062	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13440	- 19491	
06	18240 X	17023	-0-	-1217	-0-	13820 3	3203 9	Y	2912	2910	1	2 8	-0-
07	18848 X	15862	-0-	-2986	-0-	12967 3	2895 9	Y	2632	2632	1		-0-
08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	16242 3	3303 9	Y	3003	3003	1		-0-
09	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	13792 3	2857 9	Y	2597	2597	1		-0-
10	16089 X	15450	-0-	-639	-0-	12778 3	2672 9	Y	2429	2429	1		-0-
11	15570 X	13709	-0-	-1861	-0-	11341 3	2368 9	Y	2153	2153	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		31650 X	16944	-0-	-14706	-0-		13486	3	3458	9	Y	3144	3144	1		-0-
07		23963 X	17207	-0-	-6756	-0-		13832	3	3375	9	Y	3068	3068	1		-0-
08		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-		13793	3	3179	9	Y	2890	2890	1		-0-
09		20010 X	14184	-0-	-5826	-0-		11503	3	2681	9	Y	2437	2437	1		-0-
10		18414 X	13232	-0-	-5182	-0-		10714	3	2518	9	Y	2289	2289	1		-0-
11		16950 X	11703	-0-	-5247	-0-		9458	3	2245	9	Y	2041	2041	1		-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081																	
06		36810 X	24588	-0-	-12222	-0-		18880	3	5708	9	Y	5189	5189	1		-0-
07		35979 X	25263	-0-	-10716	-0-		19644	3	5619	9	Y	5108	5108	1		-0-
08		22583 X	22583	-0-	-0-	-0-		17708	3	4875	9	Y	4432	4432	1		-0-
09		32400 X	19393	-0-	-13007	-0-		15275	3	4118	9	Y	3744	3744	1		-0-
10		26815 X	17612	-0-	-9203	-0-		14029	3	3583	9	Y	3257	3257	1		-0-
11		24600 X	14681	-0-	-9919	-0-		11709	3	2972	9	Y	2702	2702	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100																	
06		20970 X	13316	-0-	-7654	-0-		12027	3	1289	9	Y	1172	1172	1		-0-
07		21421 X	13641	-0-	-7780	-0-		12337	3	1304	9	Y	1185	1185	1		-0-
08		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-		10352	3	1078	9	Y	980	980	1		-0-
09		15660 X	10127	-0-	-5533	-0-		9115	3	1012	9	Y	920	920	1		-0-
10		13795 X	10349	-0-	-3446	-0-		9346	3	1003	9	Y	912	912	1		-0-
11		13320 X	10370	-0-	-2950	-0-		9370	3	1000	9	Y	909	909	1		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189																	
06		13470 X	10186	-0-	-3284	-0-		9241	3	945	9	Y	859	859	1		-0-
07		13093 X	9919	-0-	-3174	-0-		9018	3	901	9	Y	819	819	1		-0-
08		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-		8474	3	855	9	Y	777	777	1		-0-
09		11700 X	8540	-0-	-3160	-0-		7749	3	791	9	Y	719	719	1		-0-
10		11222 X	8339	-0-	-2883	-0-		7549	3	790	9	Y	718	718	1		-0-
11		10200 X	7244	-0-	-2956	-0-		6542	3	702	9	Y	638	638	1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161																	
06		16770 X	14137	-0-	-2633	-0-		12789	3	1348	9	Y	1225	1225	1		-0-
07		16616 X	13522	-0-	-3094	-0-		12225	3	1297	9	Y	1179	1179	1		-0-
08		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-		11673	3	1390	9	Y	1264	1264	1		-0-
09		15300 X	12393	-0-	-2907	-0-		10928	3	1465	9	Y	1332	1332	1		-0-
10		14601 X	12059	-0-	-2542	-0-		10652	3	1407	9	Y	1279	1279	1		-0-
11		14130 X	11917	-0-	-2213	-0-		10695	3	1222	9	Y	1111	1111	1		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181																	
06		9690 X	867	-0-	-8823	-0-		519	3	348	9	Y	316	316	1		-0-
07		8959 X	1020	-0-	-7939	-0-		648	3	372	9	Y	338	338	1		-0-
08		733 X	733	-0-	-0-	-0-		330	3	403	9	Y	366	366	1		-0-
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	109	109	1		-0-
10		3286 X	533	-0-	-2753	-0-		322	3	211	9	Y	192	192	1		-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222																	
06		17430 X	10084	-0-	-7346	-0-		7983	3	2101	9	Y	1910	1910	1		-0-
07		13624 X	12605	-0-	-1019	-0-		9859	3	2746	9	Y	2496	2496	1		-0-
08		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-		8123	3	2265	9	Y	2059	2059	1		-0-
09		10860 X	9698	-0-	-1162	-0-		7589	3	2109	9	Y	1917	1917	1		-0-
10		11222 X	9108	-0-	-2114	-0-		7247	3	1861	9	Y	1692	1692	1		-0-
11		10860 X	6669	-0-	-4191	-0-		5365	3	1304	9	Y	1185	1185	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
DEBILL 01		WELL #:		14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	15150 X	9659	-0-	-5491	-0-	7640	3	2019	9	Y	1835	1835	1	-0-
07	14043 X	10624	-0-	-3419	-0-	8339	3	2285	9	Y	2077	2077	1	-0-
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	7439	3	2003	9	Y	1821	1821	1	-0-
09	11790 X	8897	-0-	-2893	-0-	7009	3	1888	9	Y	1716	1716	1	-0-
10	10974 X	7968	-0-	-3006	-0-	6251	3	1717	9	Y	1561	1561	1	-0-
11	10290 X	7055	-0-	-3235	-0-	5508	3	1547	9	Y	1406	1406	1	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361		
06	19260 X	15803	-0-	-3457	-0-	14549	3	1254	9	Y	1140	1140	1	-0-
07	18693 X	16041	-0-	-2652	-0-	14819	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
08	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	14933	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
09	15900 X	13634	-0-	-2266	-0-	12585	3	1049	9	Y	954	954	1	-0-
10	16337 X	12570	-0-	-3767	-0-	11581	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
11	15810 X	9524	-0-	-6286	-0-	8758	3	766	9	Y	696	696	1	-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361		
06	16170 X	11784	-0-	-4386	-0-	10697	3	1087	9	Y	988	988	1	-0-
07	16576 X	11672	-0-	-4904	-0-	10564	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-
08	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	9962	3	1040	9	Y	945	945	1	-0-
09	13530 X	10144	-0-	-3386	-0-	9155	3	989	9	Y	899	899	1	-0-
10	12741 X	9933	-0-	-2808	-0-	9032	3	901	9	Y	819	819	1	-0-
11	11790 X	9291	-0-	-2499	-0-	8463	3	828	9	Y	753	753	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701		
06	24840 X	22947	-0-	-1893	-0-	17902	3	5045	9	Y	4586	4586	1	-0-
07	25668 X	19970	-0-	-5698	-0-	15591	3	4379	9	Y	3981	3981	1	-0-
08	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	16441	3	4533	9	Y	4121	4121	1	-0-
09	21030 X	4787	-0-	-16243	-0-	3692	3	1095	9	Y	995	993	1	-0-
10	21731 X	17348	-0-	-4383	-0-	13430	3	3918	9	Y	3562	3562	1	-0-
11	21030 X	16493	-0-	-4537	-0-	12870	3	3623	9	Y	3294	3294	1	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541		
06	23670 X	15520	-0-	-8150	-0-	11300	3	4220	9	Y	3836	3836	1	-0-
07	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	15270	3	5283	9	Y	4803	4803	1	-0-
08	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	14973	3	5347	9	Y	4861	4861	1	-0-
09	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	12072	3	4070	9	Y	3700	3700	1	-0-
10	18662 X	16588	-0-	-2074	-0-	12303	3	4285	9	Y	3895	3895	1	-0-
11	18060 X	15815	-0-	-2245	-0-	11765	3	4050	9	Y	3682	3682	1	-0-

LISKA 01		WELL #:		10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741		
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910 - 20371		
06	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	14981	3	1558	9	Y	1416	1416	1	-0-
07	16895 X	16241	-0-	-654	-0-	14738	3	1503	9	Y	1366	1366	1	-0-
08	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	14346	3	1445	9	Y	1314	1314	1	-0-
09	16770 X	14939	-0-	-1831	-0-	13597	3	1342	9	Y	1220	1220	1	-0-
10	17329 X	15002	-0-	-2327	-0-	13650	3	1352	9	Y	1229	1229	1	-0-
11	16530 X	14336	-0-	-2194	-0-	12937	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		24600 X	20483	-0-	-4117	-0-	18811 3	1672 9	Y	1520	1520 1		-0-
07		25420 X	19883	-0-	-5537	-0-	18286 3	1597 9	Y	1452	1452 1		-0-
08		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	17825 3	1549 9	Y	1408	1408 1		-0-
09		23880 X	18509	-0-	-5371	-0-	16991 3	1518 9	Y	1380	1380 1		-0-
10		22940 X	17780	-0-	-5160	-0-	16340 3	1440 9	Y	1309	1309 1		-0-
11		20490 X	15749	-0-	-4741	-0-	14539 3	1210 9	Y	1100	1100 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402													
06		23010 X	14582	-0-	-8428	-0-	13206 3	1376 9	Y	1251	1251 1		-0-
07		20669 X	14665	-0-	-6004	-0-	13281 3	1384 9	Y	1258	1258 1		-0-
08		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	13336 3	1353 9	Y	1230	1230 1		-0-
09		14580 X	14035	-0-	-545	-0-	12791 3	1244 9	Y	1131	1131 1		-0-
10		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	74 1	13860 3	Y	1235	1235 1		-0-
							1359 9						
11		14580 X	11495	-0-	-3085	-0-	117 1	10276 3	Y	1002	1002 1		-0-
							1102 9						

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552													
06		15990 X	13358	-0-	-2632	-0-	12081 3	1277 9	Y	1161	1161 1		-0-
07		15376 X	13537	-0-	-1839	-0-	12269 3	1268 9	Y	1153	1153 1		-0-
08		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	12073 3	1378 9	Y	1253	1253 1		-0-
09		13920 X	12840	-0-	-1080	-0-	11430 3	1410 9	Y	1282	1282 1		-0-
10		13795 X	12394	-0-	-1401	-0-	59 1	11089 3	Y	1133	1133 1		-0-
							1246 9						
11		13350 X	12327	-0-	-1023	-0-	127 1	11082 3	Y	1016	1016 1		-0-
							1118 9						

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532													
06		25110 X	16840	-0-	-8270	-0-	13493 3	3347 9	Y	3043	3043 1		-0-
07		22649 X	16750	-0-	-5899	-0-	13486 3	3264 9	Y	2967	2967 1		-0-
08		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	12737 3	3064 9	Y	2785	2785 1		-0-
09		16710 X	14407	-0-	-2303	-0-	11632 3	2775 9	Y	2523	2523 1		-0-
10		17267 X	14515	-0-	-2752	-0-	11707 3	2808 9	Y	2553	2553 1		-0-
11		16710 X	13456	-0-	-3254	-0-	10856 3	2600 9	Y	2364	2364 1		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421													
06		19140 X	12499	-0-	-6641	-0-	10353 3	2146 9	Y	1951	1951 1		-0-
07		18140 X	8429	-0-	-9711	-0-	6891 3	1538 9	Y	1398	1398 1		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-			Y	-0-			-0-
10		12927 X	837	-0-	-12090	-0-	3 1	602 3	Y	211	211 1		-0-
							232 9						
11		12510 X	6252	-0-	-6258	-0-	59 1	5158 3	Y	941	941 1		-0-
							1035 9						

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172													
06		22470 X	13918	-0-	-8552	-0-	10656 3	3262 9	Y	2965	2965 1		-0-
07		14434 X	13268	-0-	-1166	-0-	10166 3	3102 9	Y	2820	2820 1		-0-
08		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	8887 3	2798 9	Y	2544	2544 1		-0-
09		13080 X	10407	-0-	-2673	-0-	7713 3	2694 9	Y	2449	2449 1		-0-
10		13516 X	10042	-0-	-3474	-0-	7499 3	2543 9	Y	2312	2312 1		-0-
11		13080 X	7748	-0-	-5332	-0-	5772 3	1976 9	Y	1796	1796 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		17970 X	8962	-0-	-9008	-0-	6940	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
07		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	15207	3	3565	9	Y	3241	3241	1	-0-
08		15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	12252	3	3035	9	Y	2759	2759	1	-0-
09		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	9829	3	2482	9	Y	2256	2256	1	-0-
10		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	9184	3	2362	9	Y	2147	2147	1	-0-
*11		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	8697	3	2297	9	Y	2088	2088	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292															
06		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	25432	3	4501	9	Y	4092	4092	1	-0-
07		18228 X	16911	-0-	-1317	-0-	14359	3	2552	9	Y	2320	2320	1	-0-
08		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	18782	3	4082	9	Y	3711	3711	1	-0-
09		29460 X	22099	-0-	-7361	-0-	18291	3	3808	9	Y	3462	3462	1	-0-
10		30442 X	20056	-0-	-10386	-0-	16547	3	3509	9	Y	3190	3190	1	-0-
11		29460 X	20065	-0-	-9395	-0-	16690	3	3375	9	Y	3068	3068	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524															
06		16470 X	16155	-0-	-315	-0-	13677	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
07		17019 X	14882	-0-	-2137	-0-	12587	3	2295	9	Y	2086	2086	1	-0-
08		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	10593	3	1980	9	Y	1800	1800	1	-0-
09		16170 X	11115	-0-	-5055	-0-	9270	3	1845	9	Y	1677	1677	1	-0-
10		16709 X	10963	-0-	-5746	-0-	9124	3	1839	9	Y	1672	1672	1	-0-
11		16170 X	10362	-0-	-5808	-0-	8618	3	1744	9	Y	1585	1585	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292															
06		25560 X	2877	-0-	-22683	-0-	2373	3	504	9	Y	458	458	1	-0-
07		20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	3	Y	312	304	1	8 8 -0-
09		34680 X	19667	-0-	-15013	-0-	108	1	16095	3	Y	3149	3121	1	28 8 -0-
10		35836 X	22787	-0-	-13049	-0-	3464	9	118	1	Y	3135	3135	1	-0-
*11		20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	3449	9	115	1	Y	3209	3209	1	-0-
							3530	9							

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530															
06		17790 X	10489	-0-	-7301	-0-	8808	3	1681	9	Y	1528	1528	1	-0-
07		18042 X	9481	-0-	-8561	-0-	7915	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-
08		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	7852	3	1546	9	Y	1405	1405	1	-0-
09		13530 X	8556	-0-	-4974	-0-	7148	3	1408	9	Y	1280	1280	1	-0-
10		12989 X	8340	-0-	-4649	-0-	6892	3	1448	9	Y	1316	1316	1	-0-
11		10500 X	7709	-0-	-2791	-0-	6335	3	1374	9	Y	1249	1249	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192															
06		21240 X	11538	-0-	-9702	-0-	9054	3	2484	9	Y	2258	2258	1	-0-
07		23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	19010	3	4844	9	Y	4404	4404	1	-0-
08		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11713	3	3105	9	Y	2823	2823	1	-0-
09		17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		22620 X	788	-0-	-21832	-0-	547	3	241	9	Y	219	219	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		27690 X	14384	-0-	-13306	-0-	11307 3	3077 9	Y	2797	2797 1			-0-
07		27807 X	7325	-0-	-20482	-0-	5674 3	1651 9	Y	1501	1498 1	3 8		-0-
08		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	19 1	10565 3	Y	2735	2715 1	20 8		-0-
							3009 9							
09		20220 X	17053	-0-	-3167	-0-	87 1	13185 3	Y	3437	3437 1			-0-
							3781 9							
10		19561 X	13212	-0-	-6349	-0-	64 1	10424 3	Y	2476	2476 1			-0-
							2724 9							
11		14370 X	11650	-0-	-2720	-0-	61 1	9130 3	Y	2235	2224 1	11 8		-0-
							2459 9							

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502														
06		22680 X	22034	-0-	-646	-0-	17872 3	4162 9	Y	3784	3784 1			-0-
07		21266 X	20315	-0-	-951	-0-	16399 3	3916 9	Y	3560	3560 1			-0-
08		17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	14218 3	3213 9	Y	2921	2921 1			-0-
09		22020 X	17235	-0-	-4785	-0-	13922 3	3313 9	Y	3012	3012 1			-0-
10		22754 X	16206	-0-	-6548	-0-	13018 3	3188 9	Y	2898	2898 1			-0-
11		22020 X	8331	-0-	-13689	-0-	6611 3	1720 9	Y	1564	1564 1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
06		18030 X	9741	-0-	-8289	-0-	7698 3	2043 9	Y	1857	1857 1			-0-
07		16182 X	6630	-0-	-9552	-0-	5178 3	1452 9	Y	1320	1320 1			-0-
08		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4269 3	1156 9	Y	1051	1051 1			-0-
09		12570 X	6936	-0-	-5634	-0-	5485 3	1451 9	Y	1319	1319 1			-0-
10		12431 X	7801	-0-	-4630	-0-	6224 3	1577 9	Y	1434	1434 1			-0-
11		9750 X	8004	-0-	-1746	-0-	6399 3	1605 9	Y	1459	1459 1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
06		18510 X	9487	-0-	-9023	-0-	6802 3	2685 9	Y	2441	2441 1			-0-
07		19127 X	12228	-0-	-6899	-0-	8805 3	3423 9	Y	3112	3112 1			-0-
08		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	5943 3	2138 9	Y	1944	1944 1			-0-
09		15300 X	3062	-0-	-12238	-0-	2277 3	785 9	Y	714	714 1			-0-
10		12214 X	2126	-0-	-10088	-0-	1617 3	509 9	Y	463	463 1			-0-
11		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-			Y	-0-				-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040														
06		21060 X	16728	-0-	-4332	-0-	12392 3	4336 9	Y	3942	3942 1			-0-
07		21762 X	15674	-0-	-6088	-0-	11619 3	4055 9	Y	3686	3686 1			-0-
08		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	8367 3	3042 9	Y	2765	2765 1			-0-
09		18600 X	10695	-0-	-7905	-0-	7895 3	2800 9	Y	2545	2545 1			-0-
10		17298 X	10532	-0-	-6766	-0-	7813 3	2719 9	Y	2472	2472 1			-0-
11		16740 X	9280	-0-	-7460	-0-	6865 3	2415 9	Y	2195	2195 1			-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272														
06		21060 X	10903	-0-	-10157	-0-	7852 3	3051 9	N	2774	2774 1			-0-
07		21762 X	9649	-0-	-12113	-0-	7027 3	2622 9	N	2384	2384 1			-0-
08		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	6545 3	2302 9	N	2093	2093 1			-0-
09		12510 X	7910	-0-	-4600	-0-	5876 3	2034 9	N	1849	1849 1			-0-
10		12648 X	8177	-0-	-4471	-0-	6110 3	2067 9	N	1879	1879 1			-0-
11		10890 X	5114	-0-	-5776	-0-	3720 3	1394 9	N	1267	1267 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WARNER 01				WELL #:	06H	RRCID ->	278298	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13093	PERF.13300	- 17662		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	19170	X	11683	-0-	-7487	-0-	7946	3	3737	9	Y	3397	3397	1	-0-
07	19809	X	11856	-0-	-7953	-0-	8255	3	3601	9	Y	3274	3274	1	-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10615	3	4286	9	Y	3896	3896	1	-0-
09	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	11454	3	4261	9	Y	3874	3874	1	-0-
10	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	12089	3	4733	9	Y	4303	4303	1	-0-
*11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	11704	3	4906	9	Y	4460	4460	1	-0-

WARNER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	278299	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13180	- 16982		
06	19590	X	9795	-0-	-9795	-0-	6817	3	2978	9	Y	2707	2707	1	-0-
07	20243	X	13684	-0-	-6559	-0-	9787	3	3897	9	Y	3543	3543	1	-0-
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	8037	3	3135	9	Y	2850	2850	1	-0-
09	10590	X	6484	-0-	-4106	-0-	4555	3	1929	9	Y	1754	1754	1	-0-
10	13671	X	7513	-0-	-6158	-0-	5317	3	2196	9	Y	1996	1996	1	-0-
11	13230	X	4754	-0-	-8476	-0-	3333	3	1421	9	Y	1292	1292	1	-0-

WARNER 01				WELL #:	05H	RRCID ->	278300	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL DEPTH	13207	PERF.13150	- 17792		
06	27150	X	18076	-0-	-9074	-0-	13515	3	4561	9	Y	4146	4146	1	-0-
07	28055	X	17363	-0-	-10692	-0-	13208	3	4155	9	Y	3777	3777	1	-0-
08	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	14279	3	4318	9	Y	3925	3925	1	-0-
09	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	11854	3	4606	9	Y	4187	4187	1	-0-
10	16492	X	14851	-0-	-1641	-0-	11033	3	3818	9	Y	3471	3471	1	-0-
11	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	9873	3	3420	9	Y	3109	3109	1	-0-

CHOATE 01				WELL #:	06H	RRCID ->	278302	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13150	- 19089		
06	26280	X	14618	-0-	-11662	-0-	10482	3	4136	9	Y	3760	3760	1	-0-
07	27156	X	14896	-0-	-12260	-0-	11067	3	3829	9	Y	3481	3481	1	-0-
08	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	14014	3	4893	9	Y	4448	4448	1	-0-
09	16440	X	14932	-0-	-1508	-0-	11238	3	3694	9	Y	3358	3358	1	-0-
10	16988	X	4702	-0-	-12286	-0-	3330	3	1372	9	Y	1247	1247	1	-0-
11	16440	X	1723	-0-	-14717	-0-	1204	3	519	9	Y	472	472	1	-0-

CHOATE 01				WELL #:	07H	RRCID ->	278303	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13260	- 18912		
06	26640	X	19438	-0-	-7202	-0-	14383	3	5055	9	Y	4595	4595	1	-0-
07	27528	X	18477	-0-	-9051	-0-	13560	3	4917	9	Y	4470	4470	1	-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	10882	3	3914	9	Y	3558	3558	1	-0-
09	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	16705	3	4715	9	Y	4286	4286	1	-0-
10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	22829	3	6212	9	Y	5647	5647	1	-0-
*11	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	21343	3	6595	9	Y	5995	5995	1	-0-

CHOATE 01				WELL #:	08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13125	- 19104		
06	26760	X	17864	-0-	-8896	-0-	12371	3	5493	9	Y	4994	4994	1	-0-
07	24428	X	19645	-0-	-4783	-0-	13644	3	6001	9	Y	5455	5455	1	-0-
08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	9031	3	5072	9	Y	4611	4611	1	-0-
09	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	13440	3	5885	9	Y	5350	5350	1	-0-
10	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	12183	3	4453	9	Y	4048	4048	1	-0-
11	14910	X	14514	-0-	-396	-0-	10457	3	4057	9	Y	3688	3688	1	-0-

CHOATE 01				WELL #:	09H	RRCID ->	278305	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13250	- 19002		
06	27930	X	14673	-0-	-13257	-0-	10405	3	4268	9	Y	3880	3880	1	-0-
07	26722	X	12852	-0-	-13870	-0-	9314	3	3538	9	Y	3216	3216	1	-0-
08	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	13793	3	4281	9	Y	3892	3892	1	-0-
09	16140	X	10089	-0-	-6051	-0-	7597	3	2492	9	Y	2265	2265	1	-0-
10	16678	X	3046	-0-	-13632	-0-	2217	3	829	9	Y	754	754	1	-0-
11	16140	X	1143	-0-	-14997	-0-	873	3	270	9	Y	245	245	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		25710 X	16761	-0-	-8949	-0-	12520	3	4241	9	Y	3855	3855	1		-0-
07		25327 X	15691	-0-	-9636	-0-	12048	3	3643	9	Y	3312	3312	1		-0-
08		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	10177	3	2845	9	Y	2586	2586	1		-0-
09		16320 X	5802	-0-	-10518	-0-	4254	3	1548	9	Y	1407	1407	1		-0-
10		16864 X	278	-0-	-16586	-0-	45	3	233	9	Y	212	212	1		-0-
11		16320 X	9690	-0-	-6630	-0-	61	1	7418	3	Y	2010	2008	1	2 8	-0-
							2211	9								
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282																
06		25980 X	10775	-0-	-15205	-0-	7746	3	3029	9	Y	2754	2754	1		-0-
07		23436 X	17644	-0-	-5792	-0-	13330	3	4314	9	Y	3922	3922	1		-0-
08		22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	17779	3	5035	9	Y	4577	4577	1		-0-
09		19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	15209	3	4630	9	Y	4209	4209	1		-0-
10		21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	15887	3	5404	9	Y	4913	4913	1		-0-
11		17550 X	15752	-0-	-1798	-0-	11967	3	3785	9	Y	3441	3441	1		-0-
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422																
06		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	18766	3	5201	9	Y	4728	4728	1		-0-
07		26071 X	20401	-0-	-5670	-0-	15943	3	4458	9	Y	4053	4053	1		-0-
08		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	14801	3	4733	9	Y	4303	4303	1		-0-
09		20790 X	18555	-0-	-2235	-0-	13931	3	4624	9	Y	4204	4204	1		-0-
10		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	17400	3	5521	9	Y	5019	5019	1		-0-
11		20790 X	18271	-0-	-2519	-0-	13747	3	4524	9	Y	4113	4113	1		-0-
WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066																
06		47610 X	30617	-0-	-16993	-0-	21896	3	8721	9	Y	7928	7928	1		-0-
07		49197 X	27080	-0-	-22117	-0-	19468	3	7612	9	Y	6920	6920	1		-0-
08		23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	16948	3	6623	9	Y	6021	6021	1		-0-
09		38130 X	19667	-0-	-18463	-0-	14348	3	5319	9	Y	4835	4835	1		-0-
10		36487 X	19513	-0-	-16974	-0-	14568	3	4945	9	Y	4495	4495	1		-0-
11		30630 X	16856	-0-	-13774	-0-	12895	3	3961	9	Y	3601	3601	1		-0-
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418																
06		48060 X	41453	-0-	-6607	-0-	35206	3	6247	9	Y	5679	5679	1		-0-
07		47926 X	39250	-0-	-8676	-0-	33504	3	5746	9	Y	5224	5224	1		-0-
08		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	30272	3	4941	9	Y	4492	4492	1		-0-
09		40830 X	30906	-0-	-9924	-0-	26671	3	4235	9	Y	3850	3850	1		-0-
10		42191 X	28708	-0-	-13483	-0-	24867	3	3841	9	Y	3492	3492	1		-0-
11		40830 X	25910	-0-	-14920	-0-	22500	3	3410	9	Y	3100	3100	1		-0-
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563																
06		42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	34658	3	8127	9	Y	7388	7388	1		-0-
07		41726 X	41390	-0-	-336	-0-	33618	3	7772	9	Y	7065	7065	1		-0-
08		37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	31053	3	6912	9	Y	6284	6284	1		-0-
09		43560 X	33882	-0-	-9678	-0-	27752	3	6130	9	Y	5573	5573	1		-0-
10		45012 X	31911	-0-	-13101	-0-	26166	3	5745	9	Y	5223	5223	1		-0-
11		42780 X	28641	-0-	-14139	-0-	23591	3	5050	9	Y	4591	4591	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		18600 X	16616	-0-	-1984	-0-	12622	3	3994	9	Y	3631	3626	1	5 8 -0-
07		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15364	3	4426	9	Y	4024	4024	1	-0-
08		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6960	3	2089	9	Y	1899	1899	1	-0-
09		16620 X	5943	-0-	-10677	-0-	4462	3	1481	9	Y	1346	1346	1	-0-
10		19034 X	54	-0-	-18980	-0-	52	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		18420 X	7332	-0-	-11088	-0-	46	1	5668	3	Y	1471	1471	1	-0-
							1618	9							
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728															
06		29040 X	20050	-0-	-8990	-0-	15066	3	4984	9	Y	4531	4531	1	-0-
07		30225 X	10940	-0-	-19285	-0-	8265	3	2675	9	Y	2432	2432	1	-0-
08		21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	16824	3	4942	9	Y	4493	4493	1	-0-
09		24870 X	18679	-0-	-6191	-0-	13852	3	4827	9	Y	4388	4388	1	-0-
10		24769 X	13742	-0-	-11027	-0-	10511	3	3231	9	Y	2937	2937	1	-0-
11		21060 X	12162	-0-	-8898	-0-	9153	3	3009	9	Y	2735	2735	1	-0-
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
06		29790 X	19328	-0-	-10462	-0-	14677	3	4651	9	Y	4228	4228	1	-0-
07		28272 X	8170	-0-	-20102	-0-	6228	3	1942	9	Y	1765	1765	1	-0-
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8321	3	2593	9	Y	2357	2357	1	-0-
09		20880 X	11916	-0-	-8964	-0-	9072	3	2844	9	Y	2585	2585	1	-0-
10		21576 X	162	-0-	-21414	-0-	4	3	158	9	Y	144	144	1	-0-
11		19320 X	9276	-0-	-10044	-0-	58	1	7073	3	Y	1950	1950	1	-0-
							2145	9							
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
06		52140 X	47601	-0-	-4539	-0-	40630	3	6971	9	Y	6337	6337	1	-0-
07		49433 X	49433	-0-	-0-	-0-	42512	3	6921	9	Y	6292	6292	1	-0-
08		45103 X	45103	-0-	-0-	-0-	39030	3	6073	9	Y	5521	5521	1	-0-
09		47370 X	40269	-0-	-7101	-0-	34942	3	5327	9	Y	4843	4843	1	-0-
10		48949 X	38046	-0-	-10903	-0-	33094	3	4952	9	Y	4502	4502	1	-0-
11		47370 X	34577	-0-	-12793	-0-	30123	3	4454	9	Y	4049	4049	1	-0-
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012															
06		33120 X	22996	-0-	-10124	-0-	16617	3	6379	9	Y	5799	5799	1	-0-
07		34224 X	19021	-0-	-15203	-0-	13612	3	5409	9	Y	4917	4917	1	-0-
08		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	11517	3	4577	9	Y	4161	4161	1	-0-
09		20100 X	14959	-0-	-5141	-0-	11018	3	3941	9	Y	3583	3583	1	-0-
10		20770 X	13663	-0-	-7107	-0-	10051	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-
11		20100 X	13263	-0-	-6837	-0-	9743	3	3520	9	Y	3200	3200	1	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161															
06		25260 X	22363	-0-	-2897	-0-	19792	3	2571	9	Y	2337	2337	1	-0-
07		26102 X	22105	-0-	-3997	-0-	19640	3	2465	9	Y	2241	2241	1	-0-
08		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	18696	3	2417	9	Y	2197	2197	1	-0-
09		23850 X	19666	-0-	-4184	-0-	17382	3	2284	9	Y	2076	2076	1	-0-
10		23467 X	19150	-0-	-4317	-0-	16936	3	2214	9	Y	2013	2013	1	-0-
11		22350 X	17370	-0-	-4980	-0-	15359	3	2011	9	Y	1828	1828	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		24330 X	15602	-0-	-8728	-0-	11788	3	3814	9	Y	3467	3467	1	-0-
07		25141 X	14719	-0-	-10422	-0-	11089	3	3630	9	Y	3300	3300	1	-0-
08		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	11038	3	3457	9	Y	3143	3143	1	-0-
09		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	14193	3	4454	9	Y	4049	4049	1	-0-
10		15965 X	15774	-0-	-191	-0-	12052	3	3722	9	Y	3384	3384	1	-0-
11		15450 X	13327	-0-	-2123	-0-	10003	3	3324	9	Y	3022	3022	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608															
06		103470 X	14159	-0-	-89311	-0-	10013	3	4146	9	Y	3769	3769	1	-0-
07		106919 X	12748	-0-	-94171	-0-	9044	3	3704	9	Y	3367	3367	1	-0-
08		18321 X	12217	-0-	-6104	-0-	8610	3	3607	9	Y	3279	3279	1	-0-
09		15060 X	6169	-0-	-8891	-0-	4306	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
10		14632 X	3591	-0-	-11041	-0-	2470	3	1121	9	Y	1019	1019	1	-0-
11		14160 X	2701	-0-	-11459	-0-	1843	3	858	9	Y	780	780	1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722															
06		103710 X	36912	-0-	-66798	-0-	30783	3	6129	9	Y	5572	5570	1	-0-
07		0 W	35573	-0-	35573	35573	29748	3	5825	9	Y	5295	5295	1	-0-
08		0 W	33473	-0-	33473	69046	28197	3	5276	9	Y	4796	4796	1	-0-
09		0 W	32281	-0-	32281	101327	27559	3	4722	9	Y	4293	4293	1	-0-
10		0 W	31600	-0-	31600	132927	27044	3	4556	9	Y	4142	4142	1	-0-
*11		160873 X	27946	-0-	-132927	-0-	23715	3	4231	9	Y	3846	3846	1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072															
06		101310 X	34899	-0-	-66411	-0-	28530	3	6369	9	Y	5790	5790	1	-0-
*07		104687 X	39268	-0-	-65419	-0-	32314	3	6954	9	Y	6322	6322	1	-0-
*08		51212 X	40670	-0-	-10542	-0-	33707	3	6963	9	Y	6330	6330	1	-0-
*09		43230 X	39813	-0-	-3417	-0-	33414	3	6399	9	Y	5817	5817	1	-0-
*10		44671 X	38828	-0-	-5843	-0-	32864	3	5964	9	Y	5422	5422	1	-0-
*11		39360 X	32616	-0-	-6744	-0-	27462	3	5154	9	Y	4685	4685	1	-0-

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299															
06		90210 X	35885	-0-	-54325	-0-	30601	3	5284	9	Y	4804	4804	1	-0-
07		0 W	35455	-0-	35455	35455	30318	3	5137	9	Y	4670	4670	1	-0-
08		0 W	34601	-0-	34601	70056	29675	3	4926	9	Y	4478	4478	1	-0-
09		0 W	32025	-0-	32025	102081	27382	3	4643	9	Y	4221	4221	1	-0-
10		0 W	31175	-0-	31175	133256	26433	3	4742	9	Y	4311	4311	1	-0-
*11		160745 X	27489	-0-	-133256	-0-	23258	3	4231	9	Y	3846	3846	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762															
06		99780 X	14063	-0-	-85717	-0-	10060	3	4003	9	Y	3639	3639	1	-0-
07		103106 X	13249	-0-	-89857	-0-	9442	3	3807	9	Y	3461	3461	1	-0-
08		103106 X	12514	-0-	-90592	-0-	8902	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-
09		18360 X	17275	-0-	-1085	-0-	12648	3	4627	9	Y	4206	4206	1	-0-
10		17453 X	15350	-0-	-2103	-0-	11145	3	4205	9	Y	3823	3823	1	-0-
11		14070 X	12502	-0-	-1568	-0-	9052	3	3450	9	Y	3136	3136	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083															
06		99960 X	39792	-0-	-60168	-0-	34069	3	5723	9	Y	5203	5203	1	-0-
07		103292 X	37595	-0-	-65697	-0-	32358	3	5237	9	Y	4761	4761	1	-0-
08		103292 X	34263	-0-	-69029	-0-	29595	3	4668	9	Y	4244	4244	1	-0-
09		99960 X	30254	-0-	-69706	-0-	26249	3	4005	9	Y	3641	3641	1	-0-
10		42594 X	28650	-0-	-13944	-0-	24951	3	3699	9	Y	3363	3363	1	-0-
11		39780 X	25382	-0-	-14398	-0-	22169	3	3213	9	Y	2921	2921	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		71730 X	40680	-0-	-31050	-0-	35442 3	5238 9	Y	4762	4762 1		-0-
07		74121 X	37486	-0-	-36635	-0-	32804 3	4682 9	Y	4256	4256 1		-0-
08		74121 X	34097	-0-	-40024	-0-	29894 3	4203 9	Y	3821	3821 1		-0-
09		71730 X	30996	-0-	-40734	-0-	27308 3	3688 9	Y	3353	3353 1		-0-
10		42036 X	29602	-0-	-12434	-0-	26148 3	3454 9	Y	3140	3140 1		-0-
11		40680 X	26290	-0-	-14390	-0-	23241 3	3049 9	Y	2772	2772 1		-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776													
06		72210 X	45029	-0-	-27181	-0-	38200 3	6829 9	Y	6208	6208 1		-0-
07		74617 X	40836	-0-	-33781	-0-	34899 3	5937 9	Y	5397	5397 1		-0-
08		74617 X	36991	-0-	-37626	-0-	31534 3	5457 9	Y	4961	4961 1		-0-
09		72210 X	32465	-0-	-39745	-0-	27658 3	4807 9	Y	4370	4370 1		-0-
10		46531 X	31206	-0-	-15325	-0-	26640 3	4566 9	Y	4151	4151 1		-0-
11		45030 X	27418	-0-	-17612	-0-	23353 3	4065 9	Y	3695	3695 1		-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004													
06		0	34490	-0-	34490	351060	26231 3	8259 9	Y	7508	7508 1		-0-
07		385622 X	34562	-0-	-351060	-0-	26792 3	7770 9	Y	7064	7064 1		-0-
08		52669 X	35655	-0-	-17014	-0-	28130 3	7525 9	Y	6841	6841 1		-0-
09		50970 X	31011	-0-	-19959	-0-	24707 3	6304 9	Y	5731	5731 1		-0-
10		52669 X	28614	-0-	-24055	-0-	23787 3	4827 9	Y	4388	4388 1		-0-
11		50970 X	17783	-0-	-33187	-0-	14674 3	3109 9	Y	2826	2826 1		-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502													
06		88830 X	46186	-0-	-42644	-0-	39917 3	6269 9	Y	5699	5699 1		-0-
07		91791 X	45184	-0-	-46607	-0-	39180 3	6004 9	Y	5458	5458 1		-0-
08		91791 X	41515	-0-	-50276	-0-	36134 3	5381 9	Y	4892	4892 1		-0-
09		88830 X	43651	-0-	-45179	-0-	38312 3	5339 9	Y	4854	4854 1		-0-
10		50964 X	49928	-0-	-1036	-0-	44394 3	5534 9	Y	5031	5031 1		-0-
11		46200 X	41930	-0-	-4270	-0-	37241 3	4689 9	Y	4263	4263 1		-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242													
06		84720 X	39702	-0-	-45018	-0-	35068 3	4634 9	Y	4213	4213 1		-0-
07		87544 X	42543	-0-	-45001	-0-	37793 3	4750 9	Y	4318	4318 1		-0-
08		87544 X	51727	-0-	-35817	-0-	46325 3	5402 9	Y	4911	4911 1		-0-
09		84720 X	45934	-0-	-38786	-0-	41219 3	4715 9	Y	4286	4286 1		-0-
10		47089 X	39338	-0-	-7751	-0-	35336 3	4002 9	Y	3638	3637 1	1 8	-0-
11		50070 X	39743	-0-	-10327	-0-	35726 3	4017 9	Y	3652	3652 1		-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622													
06		82650 X	42764	-0-	-39886	-0-	37524 3	5240 9	Y	4764	4764 1		-0-
07		85405 X	39932	-0-	-45473	-0-	35085 3	4847 9	Y	4406	4406 1		-0-
08		85405 X	33447	-0-	-51958	-0-	29406 3	4041 9	Y	3674	3674 1		-0-
09		82650 X	33308	-0-	-49342	-0-	29446 3	3862 9	Y	3511	3511 1		-0-
10		50034 X	31583	-0-	-18451	-0-	27967 3	3616 9	Y	3287	3287 1		-0-
11		42750 X	27534	-0-	-15216	-0-	24377 3	3157 9	Y	2870	2870 1		-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172													
06		81030 X	44100	-0-	-36930	-0-	38028 3	6072 9	Y	5520	5520 1		-0-
07		83731 X	39529	-0-	-44202	-0-	34082 3	5447 9	Y	4952	4952 1		-0-
08		83731 X	33814	-0-	-49917	-0-	29361 3	4453 9	Y	4048	4048 1		-0-
09		81030 X	33096	-0-	-47934	-0-	28940 3	4156 9	Y	3778	3778 1		-0-
10		48732 X	32089	-0-	-16643	-0-	28282 3	3807 9	Y	3461	3461 1		-0-
11		44100 X	28442	-0-	-15658	-0-	25112 3	3330 9	Y	3027	3027 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
OETKEN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622		
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
06	58380 X	36310	-0-	-22070	-0-	30208	3	6102	9	Y	5547	5547	1	-0-
07	60326 X	32968	-0-	-27358	-0-	27361	3	5607	9	Y	5097	5097	1	-0-
08	60326 X	30219	-0-	-30107	-0-	25162	3	5057	9	Y	4597	4597	1	-0-
09	58380 X	26456	-0-	-31924	-0-	22102	3	4354	9	Y	3958	3958	1	-0-
10	43214 X	24403	-0-	-18811	-0-	20390	3	4013	9	Y	3648	3648	1	-0-
11	36300 X	21376	-0-	-14924	-0-	17863	3	3513	9	Y	3194	3194	1	-0-

OETKEN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277		
06	0 W	40144	-0-	40144	613668	35843	3	4301	9	Y	3910	3910	1	-0-
07	0 W	37370	-0-	37370	651038	33525	3	3845	9	Y	3495	3495	1	-0-
08	685902 X	34864	-0-	-651038	-0-	31436	3	3428	9	Y	3116	3116	1	-0-
09	75390 X	31324	-0-	-44066	-0-	28544	3	2780	9	Y	2527	2527	1	-0-
10	44423 X	29624	-0-	-14799	-0-	27148	3	2476	9	Y	2251	2251	1	-0-
11	40140 X	26324	-0-	-13816	-0-	24280	3	2044	9	Y	1858	1858	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272		
06	0	28851	-0-	28851	398407	21716	3	7135	9	Y	6486	6486	1	-0-
07	425931 X	27524	-0-	-398407	-0-	20768	3	6756	9	Y	6142	6142	1	-0-
08	81499 X	25802	-0-	-55697	-0-	19567	3	6235	9	Y	5668	5668	1	-0-
09	78870 X	22800	-0-	-56070	-0-	17228	3	5572	9	Y	5065	5065	1	-0-
10	81499 X	22916	-0-	-58583	-0-	17214	3	5702	9	Y	5184	5184	1	-0-
11	78870 X	21268	-0-	-57602	-0-	16124	3	5144	9	Y	4676	4676	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762		
06	0	19730	-0-	19730	314974	15443	3	4287	9	Y	3897	3897	1	-0-
07	330245 X	15271	-0-	-314974	-0-	11897	3	3374	9	Y	3067	3067	1	-0-
08	77004 X	10818	-0-	-66186	-0-	8427	3	2391	9	Y	2174	2174	1	-0-
09	74520 X	7799	-0-	-66721	-0-	6101	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
10	77004 X	33653	-0-	-43351	-0-	27333	3	6320	9	Y	5745	5745	1	-0-
11	74520 X	26834	-0-	-47686	-0-	21667	3	5167	9	Y	4697	4697	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172		
06	0	31163	-0-	31163	350653	24356	3	6807	9	Y	6188	6188	1	-0-
07	379572 X	28919	-0-	-350653	-0-	22741	3	6178	9	Y	5616	5616	1	-0-
08	63240 X	25241	-0-	-37999	-0-	19836	3	5405	9	Y	4914	4914	1	-0-
09	61200 X	28063	-0-	-33137	-0-	22277	3	5786	9	Y	5260	5260	1	-0-
10	63240 X	38786	-0-	-24454	-0-	31614	3	7172	9	Y	6520	6520	1	-0-
11	61200 X	29096	-0-	-32104	-0-	23880	3	5216	9	Y	4742	4742	1	-0-

DEBILL 01		WELL #:		20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13625 - 18702		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DEBILL 01		WELL #:		18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262		
06	0	32828	-0-	32828	306408	26348	3	6480	9	Y	5891	5891	1	-0-
07	336931 X	30523	-0-	-306408	-0-	24475	3	6048	9	Y	5498	5498	1	-0-
08	56699 X	29554	-0-	-27145	-0-	23863	3	5691	9	Y	5174	5174	1	-0-
09	54870 X	31356	-0-	-23514	-0-	25650	3	5706	9	Y	5187	5187	1	-0-
10	56699 X	32541	-0-	-24158	-0-	27444	3	5097	9	Y	4634	4634	1	-0-
11	54870 X	24464	-0-	-30406	-0-	20681	3	3783	9	Y	3439	3439	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
DOUGLAS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	30435	-0-	30435	372671	24500	3	5935	9	Y	5395	5395	1			-0-
07	401867 X	29196	-0-	-372671	-0-	23534	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-
08	82863 X	27206	-0-	-55657	-0-	21962	3	5244	9	Y	4767	4767	1			-0-
09	80190 X	24971	-0-	-55219	-0-	20198	3	4773	9	Y	4339	4339	1			-0-
10	82863 X	24641	-0-	-58222	-0-	19945	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
11	80190 X	22463	-0-	-57727	-0-	18194	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-

DOUGLAS 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016			TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802					
06	0	39207	-0-	39207	549792	29138	3	10069	9	Y	9154	9154	1			-0-
07	587185 X	37393	-0-	-549792	-0-	27861	3	9532	9	Y	8665	8665	1			-0-
08	73873 X	33739	-0-	-40134	-0-	25501	3	8238	9	Y	7489	7489	1			-0-
09	71490 X	30854	-0-	-40636	-0-	22935	3	7919	9	Y	7199	7199	1			-0-
10	73873 X	29163	-0-	-44710	-0-	21902	3	7261	9	Y	6601	6601	1			-0-
11	71490 X	26273	-0-	-45217	-0-	19982	3	6291	9	Y	5719	5719	1			-0-

DOUGLAS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782					
06	0	34875	-0-	34875	545879	26740	3	8135	9	Y	7395	7395	1			-0-
07	579187 X	33308	-0-	-545879	-0-	25445	3	7863	9	Y	7148	7148	1			-0-
08	73718 X	31591	-0-	-42127	-0-	24574	3	7017	9	Y	6379	6379	1			-0-
09	71340 X	28195	-0-	-43145	-0-	22296	3	5899	9	Y	5363	5363	1			-0-
10	73718 X	26814	-0-	-46904	-0-	21431	3	5383	9	Y	4894	4894	1			-0-
11	71340 X	23363	-0-	-47977	-0-	18889	3	4474	9	Y	4067	4067	1			-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812					
06	0	14488	-0-	14488	290159	10562	3	3926	9	Y	3569	3569	1			-0-
07	303268 X	13109	-0-	-290159	-0-	9580	3	3529	9	Y	3208	3208	1			-0-
08	63953 X	10454	-0-	-53499	-0-	7613	3	2841	9	Y	2583	2583	1			-0-
09	61890 X	14200	-0-	-47690	-0-	11013	3	3187	9	Y	2897	2897	1			-0-
10	63953 X	12386	-0-	-51567	-0-	9599	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
11	61890 X	9673	-0-	-52217	-0-	7371	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-

DAVIS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832					
06	85080 X	16547	-0-	-68533	-0-	12121	3	4426	9	Y	4024	4024	1			-0-
07	87916 X	15421	-0-	-72495	-0-	11460	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
08	87916 X	14142	-0-	-73774	-0-	10181	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13151	3	3980	9	Y	3618	3618	1			-0-
10	19778 X	15274	-0-	-4504	-0-	11569	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-
11	16560 X	12970	-0-	-3590	-0-	9761	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922					
06	78960 X	51043	-0-	-27917	-0-	43656	3	7387	9	Y	6715	6715	1			-0-
07	81592 X	48573	-0-	-33019	-0-	41764	3	6809	9	Y	6190	6190	1			-0-
08	81592 X	42334	-0-	-39258	-0-	36652	3	5682	9	Y	5165	5165	1			-0-
09	78960 X	39494	-0-	-39466	-0-	34479	3	5015	9	Y	4559	4559	1			-0-
10	52731 X	39549	-0-	-13182	-0-	34811	3	4738	9	Y	4307	4307	1			-0-
11	51030 X	32555	-0-	-18475	-0-	28665	3	3890	9	Y	3536	3536	1			-0-

DEBILL 01		WELL #:		15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752					
06	0	37918	-0-	37918	403521	28764	3	9154	9	Y	8322	8322	1			-0-
07	440512 X	36991	-0-	-403521	-0-	28374	3	8617	9	Y	7834	7834	1			-0-
08	80197 X	35938	-0-	-44259	-0-	27585	3	8353	9	Y	7594	7594	1			-0-
09	77610 X	32455	-0-	-45155	-0-	24903	3	7552	9	Y	6865	6865	1			-0-
10	80197 X	28240	-0-	-51957	-0-	21835	3	6405	9	Y	5823	5823	1			-0-
11	77610 X	23016	-0-	-54594	-0-	17970	3	5046	9	Y	4587	4587	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		958124 X	66323	-0-	-891801	-0-	58153	3	8170	9	Y	-0-
07		86986 X	63403	-0-	-23583	-0-	55785	3	7618	9	Y	-0-
08		86986 X	59471	-0-	-27515	-0-	52812	3	6659	9	Y	-0-
09		84180 X	58638	-0-	-25542	-0-	52195	3	6443	9	Y	-0-
10		86986 X	54318	-0-	-32668	-0-	48807	3	5511	9	Y	-0-
11		66330 X	48341	-0-	-17989	-0-	43228	3	5113	9	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422												
06		0	36755	-0-	36755	316237	28517	3	8238	9	Y	-0-
07		349037 X	32800	-0-	-316237	-0-	25440	3	7360	9	Y	-0-
08		54715 X	28183	-0-	-26532	-0-	21883	3	6300	9	Y	-0-
09		52950 X	24269	-0-	-28681	-0-	19137	3	5132	9	Y	-0-
10		54715 X	34316	-0-	-20399	-0-	26973	3	7343	9	Y	-0-
11		52950 X	30345	-0-	-22605	-0-	23778	3	6567	9	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152												
06		0	37717	-0-	37717	263424	29461	3	8256	9	Y	-0-
07		0	36327	-0-	36327	299751	28409	3	7918	9	Y	-0-
08		333277 X	33526	-0-	-299751	-0-	26339	3	7187	9	Y	-0-
09		61290 X	29753	-0-	-31537	-0-	23488	3	6265	9	Y	-0-
10		63333 X	27521	-0-	-35812	-0-	21949	3	5572	9	Y	-0-
11		61290 X	23899	-0-	-37391	-0-	19159	3	4740	9	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512												
06		0	37027	-0-	37027	291924	29208	3	7819	9	Y	-0-
07		0	25442	-0-	25442	317366	20050	3	5392	9	Y	-0-
08		341881 X	24515	-0-	-317366	-0-	19399	3	5116	9	Y	-0-
09		58500 X	15371	-0-	-43129	-0-	12145	3	3226	9	Y	-0-
10		60450 X	24060	-0-	-36390	-0-	19208	3	4852	9	Y	-0-
11		58500 X	18646	-0-	-39854	-0-	14939	3	3707	9	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452												
06		0	34952	-0-	34952	316387	26393	3	8559	9	Y	-0-
07		0	25383	-0-	25383	341770	19298	3	6085	9	Y	-0-
08		360393 X	18623	-0-	-341770	-0-	14231	3	4392	9	Y	-0-
09		65250 X	17328	-0-	-47922	-0-	13360	3	3968	9	Y	-0-
10		67425 X	32074	-0-	-35351	-0-	24797	3	7277	9	Y	-0-
11		65250 X	26894	-0-	-38356	-0-	21010	3	5884	9	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962												
06		0	28956	-0-	28956	218958	23468	3	5488	9	Y	-0-
07		0	26673	-0-	26673	245631	21582	3	5091	9	Y	-0-
08		270813 X	25182	-0-	-245631	-0-	20408	3	4774	9	Y	-0-
09		58080 X	22167	-0-	-35913	-0-	17979	3	4188	9	Y	-0-
10		60016 X	21960	-0-	-38056	-0-	17856	3	4104	9	Y	-0-
11		58080 X	20629	-0-	-37451	-0-	16909	3	3720	9	Y	-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612												
06		0	30871	-0-	30871	245900	23359	3	7512	9	Y	-0-
07		0	27996	-0-	27996	273896	21306	3	6690	9	Y	-0-
08		298633 X	24737	-0-	-273896	-0-	19075	3	5662	9	Y	-0-
09		53370 X	21660	-0-	-31710	-0-	16814	3	4846	9	Y	-0-
10		55149 X	29399	-0-	-25750	-0-	23189	3	6210	9	Y	-0-
11		53370 X	22833	-0-	-30537	-0-	17898	3	4935	9	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT			
06		0	41329	-0-	41329	360366	31194	3	10135	9	Y	9214	9214	1	-0-
07		397319 X	36953	-0-	-360366	-0-	28227	3	8726	9	Y	7933	7933	1	-0-
08		74245 X	34692	-0-	-39553	-0-	26293	3	8399	9	Y	7635	7635	1	-0-
09		71850 X	31291	-0-	-40559	-0-	23614	3	7677	9	Y	6979	6979	1	-0-
10		74245 X	29751	-0-	-44494	-0-	22330	3	7421	9	Y	6746	6746	1	-0-
11		71850 X	25416	-0-	-46434	-0-	19255	3	6161	9	Y	5601	5601	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542															
06		0	33427	-0-	33427	301319	25859	3	7568	9	Y	6880	6880	1	-0-
07		333980 X	32661	-0-	-301319	-0-	25310	3	7351	9	Y	6683	6683	1	-0-
08		60543 X	29088	-0-	-31455	-0-	22555	3	6533	9	Y	5939	5939	1	-0-
09		58590 X	25124	-0-	-33466	-0-	19468	3	5656	9	Y	5142	5142	1	-0-
10		60543 X	32360	-0-	-28183	-0-	25482	3	6878	9	Y	6253	6253	1	-0-
11		58590 X	30135	-0-	-28455	-0-	23993	3	6142	9	Y	5584	5584	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912															
06		0	46695	-0-	46695	377097	34962	3	11733	9	Y	10666	10666	1	-0-
07		0	43887	-0-	43887	420984	32949	3	10938	9	Y	9944	9944	1	-0-
08		460757 X	39773	-0-	-420984	-0-	29998	3	9775	9	Y	8886	8886	1	-0-
09		65310 X	34950	-0-	-30360	-0-	26631	3	8319	9	Y	7563	7563	1	-0-
10		67487 X	32027	-0-	-35460	-0-	24532	3	7495	9	Y	6814	6814	1	-0-
11		65310 X	27501	-0-	-37809	-0-	21190	3	6311	9	Y	5737	5737	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882															
06		0	41597	-0-	41597	311388	31909	3	9688	9	Y	8807	8807	1	-0-
07		0	36638	-0-	36638	348026	28110	3	8528	9	Y	7753	7753	1	-0-
08		382623 X	34597	-0-	-348026	-0-	26292	3	8305	9	Y	7550	7550	1	-0-
09		71850 X	27517	-0-	-44333	-0-	20669	3	6848	9	Y	6225	6225	1	-0-
10		74245 X	30725	-0-	-43520	-0-	23400	3	7325	9	Y	6659	6659	1	-0-
11		71850 X	28644	-0-	-43206	-0-	22111	3	6533	9	Y	5939	5939	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332															
06		0	41581	-0-	41581	353248	31565	3	10016	9	Y	9105	9105	1	-0-
07		392177 X	38929	-0-	-353248	-0-	29517	3	9412	9	Y	8556	8556	1	-0-
08		60729 X	35547	-0-	-25182	-0-	27027	3	8520	9	Y	7745	7745	1	-0-
09		58770 X	31382	-0-	-27388	-0-	23921	3	7461	9	Y	6783	6783	1	-0-
10		60729 X	28063	-0-	-32666	-0-	21530	3	6533	9	Y	5939	5939	1	-0-
11		58770 X	23420	-0-	-35350	-0-	18061	3	5359	9	Y	4872	4872	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452															
06		0	34221	-0-	34221	270138	27049	3	7172	9	Y	6520	6520	1	-0-
07		303267 X	33129	-0-	-270138	-0-	26104	3	7025	9	Y	6386	6386	1	-0-
08		39773 X	30961	-0-	-8812	-0-	24515	3	6446	9	Y	5860	5860	1	-0-
09		38490 X	28084	-0-	-10406	-0-	22222	3	5862	9	Y	5329	5329	1	-0-
10		39773 X	25839	-0-	-13934	-0-	20555	3	5284	9	Y	4804	4804	1	-0-
11		38490 X	21790	-0-	-16700	-0-	17371	3	4419	9	Y	4017	4017	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292															
06		0	35814	-0-	35814	230180	24235	3	11579	9	Y	10526	10526	1	-0-
07		0	32791	-0-	32791	262971	23160	3	9631	9	Y	8755	8755	1	-0-
08		0	30211	-0-	30211	293182	21321	3	8890	9	Y	8082	8082	1	-0-
09		321554 X	28372	-0-	-293182	-0-	20254	3	8118	9	Y	7380	7380	1	-0-
10		58063 X	26284	-0-	-31779	-0-	19149	3	7135	9	Y	6486	6486	1	-0-
11		56190 X	22790	-0-	-33400	-0-	16651	3	6139	9	Y	5581	5581	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SCHEDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	12353	-0-	12353	282535	8746	3	3607	9	Y	3279	3279	1	-0-
07	0	10795	-0-	10795	293330	7561	3	3234	9	Y	2940	2940	1	-0-
08	0	4968	-0-	4968	298298	3455	3	1513	9	Y	1375	1375	1	-0-
09	317121 X	18823	-0-	-298298	-0-	14497	3	4326	9	Y	3933	3933	1	-0-
10	63891 X	12615	-0-	-51276	-0-	9648	3	2967	9	Y	2697	2697	1	-0-
11	61830 X	165	-0-	-61665	-0-	85	3	80	9	Y	73	73	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
*01	0	1132	-0-	1132	1132	4	1	1104	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
*02	0	116985	-0-	116985	118117	15	1	84582	3	Y	28893	28893	1	-0-
						606	4	31782	9					
*03	0	107627	-0-	107627	225744	79917	3	27710	9	Y	25191	25191	1	-0-
*04	0	92053	-0-	92053	317797	68727	3	23326	9	Y	21205	21205	1	-0-
*05	0	73213	-0-	73213	391010	54910	3	18303	9	Y	16639	16639	1	-0-
*06	0	62849	-0-	62849	453859	47260	3	15589	9	Y	14172	14172	1	-0-
*07	0	61282	-0-	61282	515141	46299	3	14983	9	Y	13621	13621	1	-0-
*08	0	56439	-0-	56439	571580	42901	3	13538	9	Y	12307	12307	1	-0-
*09	622060 X	50480	-0-	-571580	-0-	38564	3	11916	9	Y	10833	10833	1	-0-
*10	54374 X	48985	-0-	-5389	-0-	37558	3	11427	9	Y	10388	10388	1	-0-
*11	52620 X	46446	-0-	-6174	-0-	35828	3	10618	9	Y	9653	9653	1	-0-

SCHEDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
06	0	16765	-0-	16765	336447	12205	3	4560	9	Y	4145	4145	1	-0-
07	0	15139	-0-	15139	351586	11084	3	4055	9	Y	3686	3686	1	-0-
08	0	13494	-0-	13494	365080	9851	3	3643	9	Y	3312	3312	1	-0-
09	378557 X	13477	-0-	-365080	-0-	10135	3	3342	9	Y	3038	3038	1	-0-
10	55490 X	13582	-0-	-41908	-0-	10384	3	3198	9	Y	2907	2907	1	-0-
11	53700 X	13477	-0-	-40223	-0-	10016	3	3461	9	Y	3146	3146	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A														
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A														
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632														
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

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
*02	0	130883	-0-	130883	130883	21 1	93940 3	Y	33182	33182 1		-0-
						422 4	36500 9					
*03	0	135159	-0-	135159	266042	98255 3	36904 9	Y	33549	33549 1		-0-
*04	0	117259	-0-	117259	383301	85444 3	31815 9	Y	28923	28923 1		-0-
*05	0	106418	-0-	106418	489719	78052 3	28366 9	Y	25787	25787 1		-0-
*06	0	88066	-0-	88066	577785	64850 3	23216 9	Y	21105	21105 1		-0-
*07	0	79738	-0-	79738	657523	58720 3	21018 9	Y	19107	19107 1		-0-
*08	0	74328	-0-	74328	731851	55114 3	19214 9	Y	17467	17467 1		-0-
*09	798004 X	66153	-0-	-731851	-0-	48797 3	17356 9	Y	15778	15778 1		-0-
*10	62374 X	62374	-0-	-0-	-0-	45513 3	16861 9	Y	15328	15328 1		-0-
*11	55631 X	55631	-0-	-0-	-0-	40624 3	15007 9	Y	13643	13643 1		-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WARNER 01		WELL #:		15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13270	- 17902	
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
*02	0	125875	-0-	125875	125875	3 1	90093 3	Y	32466	32466	1		-0-
						66 4	35713 9						
*03	0	124240	-0-	124240	250115	89191 3	35049 9	Y	31863	31863	1		-0-
*04	0	108453	-0-	108453	358568	78224 3	30229 9	Y	27481	27481	1		-0-
*05	0	93031	-0-	93031	451599	67207 3	25824 9	Y	23476	23476	1		-0-
*06	0	68491	-0-	68491	520090	49372 3	19119 9	Y	17381	17381	1		-0-
*07	0	57415	-0-	57415	577505	41329 3	16086 9	Y	14624	14624	1		-0-
*08	0	49408	-0-	49408	626913	35721 3	13687 9	Y	12443	12443	1		-0-
*09	670649 X	43736	-0-	-626913	-0-	31721 3	12015 9	Y	10923	10923	1		-0-
*10	64294 X	41761	-0-	-22533	-0-	30440 3	11321 9	Y	10292	10292	1		-0-
11	62220 X	35932	-0-	-26288	-0-	26202 3	9730 9	Y	8845	8845	1		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.14230	- 19332
T BIRD UNIT														
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	744 1	2711 2	N	54	54	1		-0-	
						59 9								
07	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	185 1	2814 2	Y	61	48	1		13	
						67 9								
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	411 1	2764 2	Y	90	69	1		34	
						99 9								
09	3510 X	2685	-0-	-825	-0-	216 1	2418 2	Y	46	53	1		27	
						51 9								
10	3627 X	2643	-0-	-984	-0-	157 1	2446 2	Y	36	42	1		21	
						40 9								
11	3510 X	2498	-0-	-1012	-0-	215 1	2224 2	Y	54	49	1	4 8	22	
						59 9								

T BIRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271336	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13933	- 19705
06	18810 X	16162	-0-	-2648	-0-	777 1	15076 2	N	281	281	1	-0-
						309 9						
07	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	1572 1	18703 2	Y	524	407	1	117
						576 9						
08	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	1592 1	15568 2	Y	348	309	1	156
						383 9						
09	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	1686 1	14145 2	Y	359	340	1	175
						395 9						
10	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	1711 1	14178 2	Y	408	382	1	201
						449 9						
11	15390 X	13751	-0-	-1639	-0-	1812 1	11474 2	Y	423	416	1	208
						465 9						

T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216
06	16890 X	8716	-0-	-8174	-0-	757 1	7551 2	N	371	371	1	-0-
						408 9						
07	17453 X	12032	-0-	-5421	-0-	1700 1	9701 2	Y	574	445	1	129
						631 9						
08	17453 X	10025	-0-	-7428	-0-	1515 1	8143 2	Y	334	309	1	154
						367 9						
09	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	1531 1	7250 2	Y	329	320	1	163
						362 9						
10	12028 X	11378	-0-	-650	-0-	1716 1	9209 2	Y	412	378	1	197
						453 9						
11	11640 X	4774	-0-	-6866	-0-	1212 1	3246 2	Y	287	323	1	161
						316 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																		
T BIRD UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 271350													COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13928 - 19611	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06	18930 X	16605	-0-	-2325	-0-	777 381	1 9	15447	2	N	346	346	1	-0-				
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1954 714	1 9	25572	2	Y	649	503	1	146				
08	29605 X	27978	-0-	-1627	-0-	2271 543	1 9	25164	2	Y	494	426	1	214				
09	28650 X	23582	-0-	-5068	-0-	2132 498	1 9	20952	2	Y	453	439	1	228				
10	28241 X	21343	-0-	-6898	-0-	2023 529	1 9	18791	2	Y	481	465	1	244				
11	27330 X	21256	-0-	-6074	-0-	2183 558	1 9	18515	2	Y	507	501	1	250				
T BIRD UNIT																		
WELL #: 5H RRCID -> 271442													COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14033 - 17195	
06	7890 X	7797	-0-	-93	-0-	754 369	1 9	6674	2	N	335	335	1	-0-				
07	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1557 580	1 9	8012	2	Y	527	408	1	119				
08	7843 X	5067	-0-	-2776	-0-	1435 351	1 9	3281	2	Y	319	291	1	147				
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	1455 344	1 9	6013	2	Y	313	303	1	157				
10	10137 X	9835	-0-	-302	-0-	1637 433	1 9	7765	2	Y	394	361	1	190				
11	9810 X	8662	-0-	-1148	-0-	1613 419	1 9	6630	2	Y	381	380	1	1 8 190				
KOZIELSKI UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 271603													COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737		PERF.14105 - 19195	
06	9990 X	6595	-0-	-3395	-0-	633 506	1 9	5456	2	N	460	460	1	-0-				
07	10323 X	8937	-0-	-1386	-0-	861 814	1 9	7262	2	Y	740	558	1	182				
08	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	1147 586	1 9	9108	2	Y	533	489	1	226				
09	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	1228 583	1 9	9654	2	Y	530	588	1	168				
10	8928 X	6907	-0-	-2021	-0-	810 310	1 9	5787	2	Y	282	350	1	100				
11	10500 X	7700	-0-	-2800	-0-	447 487	1 9	6766	2	Y	443	337	1	206				
KOZIELSKI UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 271719													COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 13797		PERF.14236 - 19021	
06	24720 X	20412	-0-	-4308	-0-	2041 774	1 9	17597	2	N	704	704	1	-0-				
07	25544 X	23386	-0-	-2158	-0-	2351 1214	1 9	19821	2	Y	1104	833	1	271				
08	23343 X	19259	-0-	-4084	-0-	2062 815	1 9	16382	2	Y	741	692	1	320				
09	21900 X	17807	-0-	-4093	-0-	1921 789	1 9	15097	2	Y	717	807	1	230				
10	23374 X	20840	-0-	-2534	-0-	2438 982	1 9	17420	2	Y	893	872	1	251				
11	22620 X	12949	-0-	-9671	-0-	759 704	1 9	11486	2	Y	640	553	1	338				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1110 X	999	-0-	-111	-0-	98	1	847	2	N	49	49 1 -0-
07	1333 X	725	-0-	-608	-0-	54	9	607	2	Y	42	31 1 11
08	1333 X	552	-0-	-781	-0-	46	9	443	2	Y	48	40 1 19
09	1290 X	558	-0-	-732	-0-	56	1	454	2	Y	42	47 1 14
10	1240 X	596	-0-	-644	-0-	53	9	490	2	Y	34	38 1 10
11	990 X	488	-0-	-502	-0-	69	1	447	2	Y	10	14 1 6
						37	9					
						30	1					
						11	9					
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927												
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	224	1	1928	2	N	40	40 1 -0-
07	682 X	357	-0-	-325	-0-	44	9	279	2	Y	41	30 1 11
08	806 X	85	-0-	-721	-0-	33	1	39	2	Y	37	32 1 16
09	2190 X	40	-0-	-2150	-0-	45	9	23	2	Y	13	21 1 8
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	5	1			Y	-0-	8 1 -0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	41	9			Y	-0-	-0-
						3	1					
						14	9					
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153												
06	10890 X	8917	-0-	-1973	-0-	372	1	8250	2	N	268	268 1 -0-
07	10571 X	8342	-0-	-2229	-0-	295	9	7581	2	Y	319	271 1 48
08	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	410	1	14844	2	Y	476	423 1 101
09	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	351	9	15583	2	Y	594	565 1 130
10	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	854	1	10901	2	Y	420	453 1 97
11	15690 X	11283	-0-	-4407	-0-	524	9	10211	2	Y	390	400 1 87
						882	1					
						653	9					
						646	1					
						462	9					
						643	1					
						429	9					
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500												
06	19680 X	17429	-0-	-2251	-0-	731	1	16199	2	N	454	454 1 -0-
07	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	499	9	19135	2	Y	682	580 1 102
08	19251 X	12994	-0-	-6257	-0-	1034	1	11851	2	Y	419	420 1 101
09	17430 X	14483	-0-	-2947	-0-	750	9	13228	2	Y	461	456 1 106
10	20925 X	16651	-0-	-4274	-0-	682	1	15178	2	Y	522	516 1 112
11	20250 X	11262	-0-	-8988	-0-	461	9	10180	2	Y	400	419 1 93
						748	1					
						507	9					
						899	1					
						574	9					
						642	1					
						440	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	8640 X	6105	-0-	-2535	-0-	244	1	453	9	5408	2	N	412	412	1	-0-
07	8308 X	6782	-0-	-1526	-0-	315	1	630	9	5837	2	Y	573	488	1	85
08	6758 X	4759	-0-	-1999	-0-	241	1	331	9	4187	2	Y	301	311	1	75
09	6480 X	4596	-0-	-1884	-0-	231	1	273	9	4092	2	Y	248	262	1	61
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	373	1	369	9	6307	2	Y	335	325	1	71
*11	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	530	1	441	9	8408	2	Y	401	387	1	85
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723																
06	17460 X	11617	-0-	-5843	-0-	468	1	876	9	10273	2	N	796	796	1	-0-
07	16957 X	13117	-0-	-3840	-0-	626	1	1022	9	11469	2	Y	929	782	1	147
08	15965 X	12222	-0-	-3743	-0-	631	1	737	9	10854	2	Y	670	635	1	182
09	14580 X	11268	-0-	-3312	-0-	571	1	738	9	9959	2	Y	671	687	1	166
10	14322 X	10858	-0-	-3464	-0-	579	1	655	9	9624	2	Y	595	658	1	103
*11	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	738	1	713	9	11589	2	Y	648	558	1	4 8 189
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098																
06	15390 X	15144	-0-	-246	-0-	638	1	354	9	14152	2	N	322	322	1	-0-
07	16523 X	14384	-0-	-2139	-0-	707	1	605	9	13072	2	Y	550	468	1	82
08	16523 X	13805	-0-	-2718	-0-	726	1	464	9	12615	2	Y	422	406	1	98
09	15990 X	13878	-0-	-2112	-0-	719	1	455	9	12704	2	Y	414	416	1	96
10	15655 X	15051	-0-	-604	-0-	815	1	479	9	13757	2	Y	435	436	1	95
11	15150 X	11913	-0-	-3237	-0-	684	1	383	9	10846	2	Y	348	362	1	81
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447																
06	14400 X	10422	-0-	-3978	-0-	430	1	463	9	9529	2	N	421	421	1	-0-
07	14353 X	14220	-0-	-133	-0-	694	1	682	9	12844	2	Y	620	528	1	92
08	13857 X	13817	-0-	-40	-0-	724	1	498	9	12595	2	Y	453	439	1	106
09	13200 X	12727	-0-	-473	-0-	656	1	472	9	11599	2	Y	429	434	1	101
10	14229 X	12088	-0-	-2141	-0-	649	1	480	9	10959	2	Y	436	441	1	96
11	13770 X	10963	-0-	-2807	-0-	621	1	484	9	9858	2	Y	440	432	1	8 8 96

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20610 X	12935	-0-	-7675	-0-	534	1	11724	2	N	615	615	1	-0-
07	19902 X	15026	-0-	-4876	-0-	677	9							
08	18011 X	13678	-0-	-4333	-0-	736	1	13490	2	Y	727	611	1	116
09	17190 X	12227	-0-	-4963	-0-	800	9							
10	17639 X	10457	-0-	-7182	-0-	712	1	12264	2	Y	638	586	1	168
11	14550 X	10193	-0-	-4357	-0-	702	9							
						630	1	10988	2	Y	554	581	1	141
						609	9							
						559	1	9303	2	Y	541	589	1	93
						595	9							
						576	1	9032	2	Y	532	467	1	158
						585	9							
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
06	27060 X	17488	-0-	-9572	-0-	729	1	15983	2	N	705	705	1	-0-
07	27001 X	21741	-0-	-5260	-0-	776	9							
08	25668 X	20943	-0-	-4725	-0-	1086	1	19918	2	Y	670	564	1	106
09	23430 X	18920	-0-	-4510	-0-	737	9							
10	21731 X	19006	-0-	-2725	-0-	1112	1	19147	2	Y	622	567	1	161
11	21030 X	17282	-0-	-3748	-0-	684	9							
						996	1	17353	2	Y	519	548	1	132
						571	9							
						1045	1	17368	2	Y	539	579	1	92
						593	9							
						1000	1	15702	2	Y	527	461	1	158
						580	9							
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
06	57840 X	27007	-0-	-30833	-0-	108	1	25974	2	N	841	841	1	-0-
07	54715 X	36132	-0-	-18583	-0-	925	9							
08	42687 X	34184	-0-	-8503	-0-	120	1	34639	2	Y	1248	1194	1	54
09	41310 X	31274	-0-	-10036	-0-	1373	9							
10	42377 X	27810	-0-	-14567	-0-	125	1	32538	2	Y	1383	1185	1	252
11	33090 X	23922	-0-	-9168	-0-	1521	9							
						121	1	29779	2	Y	1249	1332	1	169
						1374	9							
						119	1	26595	2	Y	996	1049	1	116
						1096	9							
						116	1	22872	2	Y	849	756	1	201
						934	9						8 8	
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
06	47280 X	20722	-0-	-26558	-0-	92	1	19500	2	N	1027	1027	1	-0-
07	43989 X	36043	-0-	-7946	-0-	1130	9							
08	39153 X	31569	-0-	-7584	-0-	118	1	33585	2	Y	2127	2034	1	93
09	35820 X	26810	-0-	-9010	-0-	2340	9							
10	36053 X	26094	-0-	-9959	-0-	118	1	30267	2	Y	1076	965	1	204
11	34890 X	23480	-0-	-11410	-0-	1184	9							
						111	1	25690	2	Y	917	997	1	124
						1009	9							
						113	1	25003	2	Y	889	914	1	99
						978	9							
						115	1	22497	2	Y	789	704	1	184
						868	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	203	1	4583	3	N	377	406	0	48
						415	9							
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	373	1	7564	3	N	360	345	0	63
						396	9							
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	203	1	4641	3	N	346	373	0	38
						381	9							
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	89	1	3491	3	N	326	334	0	29
						359	9							
10	12369 X	3766	-0-	-8603	-0-	84	1	3347	3	N	304	309	0	24
						334	9							
11	8070 X	1042	-0-	-7028	-0-	25	1	894	3	N	111	124	0	11
						122	9							
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500														
06	5130 X	2486	-0-	-2644	-0-	69	1	2253	3	N	149	206	1	429
						164	9							
07	5301 X	4544	-0-	-757	-0-	131	1	4121	3	N	265	376	1	318
						292	9							
08	6665 X	2651	-0-	-4014	-0-	66	1	2389	3	N	178	194	1	302
						196	9							
09	6450 X	3988	-0-	-2462	-0-	102	1	3600	3	N	260	190	1	372
						286	9							
10	6665 X	4615	-0-	-2050	-0-	116	1	4220	3	N	254	192	1	434
						279	9							
11	4410 X	4357	-0-	-53	-0-	100	1	4002	3	N	232	384	1	282
						255	9							
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210														
06	1890 N	888	-0-	-1002	-0-	89	1	798	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	38270	-0-	35170	-0-	35170	2205	1	36065	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	653	-0-	-2447	-0-	32723	57	1	596	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	983	-0-	-2017	-0-	30706	58	1	925	2	N	-0-		-0-
*10	31303 X	597	-0-	-30706	-0-		109	1	489	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	850	-0-	-1700	-0-		216	1	634	2	N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SEILER GAS UNIT 1 //CONT.// 816437														
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	155	1	7294	3	N	230	205	1	345
						253	9							
07	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	151	1	6968	3	N	213	191	1	367
						234	9							
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	139	1	7605	3	N	211	378	1	200
						232	9							
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	110	1	6039	3	N	224			424
						246	9							
*10	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	123	1	7673	3	N	231	378	1	277
						254	9							
11	6150 X	2438	-0-	-3712	-0-	39	1	2296	3	N	94			371
						103	9							
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHESNUTT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
06	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-			-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	313	191	1	145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	242	1	13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
06	15510 X	7210	-0-	-8300	-0-	282	1	6379	3	N	499	569	0	63
						549	9							
07	16027 X	12840	-0-	-3187	-0-	287	1	5814	3	N	479	459	0	83
						527	9							
08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	258	1	5914	3	N	481	514	0	53
						529	9							
09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	109	1	4250	3	N	440	453	0	39
						484	9							
10	6169 X	5730	-0-	-439	-0-	130	1	5137	3	N	421	426	0	34
						463	9							
11	5970 X	5051	-0-	-919	-0-	126	1	4456	3	N	425	415	0	44
						468	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	783	1	6376	2	N	129	145 0	70
						30	3	142	9				
07	7223 X	4242	-0-	-2981	-0-	688	1	3507	2	N	40	28 0	2
						3	3	44	9				
08	8711 X	5935	-0-	-2776	-0-	620	1	5227	2	N	67	15 0	54
						14	3	74	9				
09	8430 X	1918	-0-	-6512	-0-	134	1	1740	2	N	41	39 0	56
						45	9						
10	8711 X	8395	-0-	-316	-0-	591	1	7566	2	N	216	202 0	70
						238	9						
11	7320 X	6572	-0-	-748	-0-	641	1	5772	2	N	145	148 0	67
						160	9						

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		209
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

06	2370 X	2333	-0-	-37	-0-	91	1	2067	3	N	159	165 0	401
						175	9						
07	2449 X	2072	-0-	-377	-0-	90	1	1818	3	N	150	144 0	407
						165	9						
08	2449 X	1921	-0-	-528	-0-	74	1	1693	3	N	141	153 0	396
						155	9						
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	3	N	493	118 0	771
						542	9						
10	4836 X	1535	-0-	-3301	-0-	35	1	1382	3	N	107	109 0	416
						118	9						
11	2310 X	1541	-0-	-769	-0-	39	1	1383	3	N	108	105 0	419
						119	9						

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

06	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	231	1	10887	3	N	577	395 1	470
						635	9						
07	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	276	1	12740	3	N	575	759 1	286
						633	9						
08	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	190	1	10379	3	N	584	600 1	270
						642	9						
09	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	155	1	8521	3	N	519	380 1	409
						571	9						
10	20212 X	7631	-0-	-12581	-0-	113	1	7049	3	N	426	379 1	456
						469	9						
11	13200 X	13189	-0-	-11	-0-	209	1	12329	3	N	592	768 1	280
						651	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			368	
07		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	368			-0-	
08		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	368			368	
09		1230 X	184	-0-	-1046	-0-	3	1	180	3	N	-0-		368	
*10		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	3	N	29		397	
							32	9							
*11		653 X	653	-0-	-0-	-0-	10	1	620	3	N	21		418	
							23	9							

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735															
06		8610 X	7539	-0-	-1071	-0-	153	1	7178	3	N	190	257	0	33
							209	9							
07		8277 X	7639	-0-	-638	-0-	155	1	7156	3	N	298	270	0	61
							328	9							
08		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	136	1	7418	3	N	199	231	0	31
							219	9							
09		6570 X	5753	-0-	-817	-0-	98	1	5383	3	N	247	247	0	31
							272	9							
*10		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	114	1	7116	3	N	284	283	0	32
							312	9							
11		6780 X	4282	-0-	-2498	-0-	66	1	3895	3	N	292	285	0	39
							321	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
06		13920 X	12246	-0-	-1674	-0-	1299	1	10586	2	N	328	378	1	194
							361	9							
07		14384 X	6759	-0-	-7625	-0-	1057	1	5391	2	N	283	191	1	286
							311	9							
08		22258 X	9870	-0-	-12388	-0-	1018	1	8588	2	N	240	380	1	146
							264	9							
09		21540 X	11391	-0-	-10149	-0-	787	1	10255	2	N	316	189	1	273
							348	9							
10		22258 X	10050	-0-	-12208	-0-	706	1	9037	2	N	279	191	1	361
							307	9							
11		12240 X	10311	-0-	-1929	-0-	1002	1	9025	2	N	257	381	1	237
							283	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796															
06		8730 X	4140	-0-	-4590	-0-	3275	2	865	9	N	786	786	0	-0-
							6285	2	914	9	N	831	831	0	-0-
07		9021 X	7199	-0-	-1822	-0-	3242	2	301	9	N	274	274	0	-0-
							10970	2	468	9	N	425	425	0	-0-
08		7502 X	3543	-0-	-3959	-0-	5932	2	618	9	N	562	562	0	-0-
							5766	2	486	9	N	442	442	0	-0-
09		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-									-0-
10		7192 X	6550	-0-	-642	-0-									-0-
11		6960 X	6252	-0-	-708	-0-									-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
06		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	221	1	7161	3	N	310	191	1	482
							341	9							
07		7223 X	6902	-0-	-321	-0-	201	1	6337	3	N	331	379	1	434
							364	9							
08		7812 X	6876	-0-	-936	-0-	177	1	6403	3	N	269	186	1	517
							296	9							
09		7560 X	6090	-0-	-1470	-0-	159	1	5624	3	N	279	377	1	419
							307	9							
10		7812 X	7634	-0-	-178	-0-	196	1	7117	3	N	292	380	1	331
							321	9							
*11		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	181	1	7248	3	N	279	191	1	419
							307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10800 X	4051	-0-	-6749	-0-	159	1	3605	3	N	261	348 0	33
						287	9						
07	10447 X	7908	-0-	-2539	-0-	352	1	7137	3	N	381	348 0	66
						419	9						
08	7905 X	109	-0-	-7796	-0-	5	1	104	3	N	1	69 0	-0-
						1	9						
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-		-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-		-0-
11	7650 X	120	-0-	-7530	-0-	3	1	106	3	N	10	9 0	1
						11	9						

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

06	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-		318
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

06	24150 X	3422	-0-	-20728	-0-	350	1	2846	2	N	161	228 0	20
						49	3						
07	24955 X	21761	-0-	-3194	-0-	1255	1	6392	2	N	429	374 0	75
						103	3						
08	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	1743	1	14705	2	N	497	519 0	55
						547	9						
09	29167 X	29167	-0-	-0-	-0-	1012	1	13178	2	N	470	483 0	41
						517	9						
*10	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	1005	1	12871	2	N	401	410 0	32
						441	9						
*11	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	1567	1	14114	2	N	402	393 0	41
						442	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

06	21360 X	9138	-0-	-12222	-0-	345	1	7816	3	N	887	959 1	245
						976	9						
07	22072 X	18521	-0-	-3551	-0-	401	1	8121	3	N	1025	954 1	316
						1128	9						
08	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	366	1	8384	3	N	902	783 1	435
						992	9						
09	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	154	1	5999	3	N	825	947 1	313
						908	9						
10	8060 X	2489	-0-	-5571	-0-	55	1	2168	3	N	243	378 1	178
						267	9						
*11	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	265	1	9323	3	N	1063	941 1	300
						1169	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	151	1	3414	3	N	20		318
07	4123 X	3401	-0-	-722	-0-	22	9	159	1	N	25	204 1	139
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	28	9	149	1	N	49		188
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	54	9	66	1	N	52		240
10	7688 X	3158	-0-	-4530	-0-	66	1	76	1	N	58	190 1	108
11	3570 X	2937	-0-	-633	-0-	57	9	64	9	N	49		157
						80	1	80	1	N			
						54	9	54	9				

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

06	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	181	1	1622	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	32175	-0-	29075	29075	1854	1	30322	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	1108	-0-	-1992	27083	97	1	1011	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	1368	-0-	-1632	25451	80	1	1288	2	N	-0-		-0-
*10	26649 X	1198	-0-	-25451	-0-	218	1	980	2	N	-0-		-0-
11	1950 X	985	-0-	-965	-0-	251	1	735	2	N	-0-		-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

06	13320 X	9160	-0-	-4160	-0-	256	1	8313	3	N	537	598 0	68
07	13764 X	8887	-0-	-4877	-0-	591	9	255	1	N	535	510 0	93
08	3968 X	2717	-0-	-1251	-0-	589	9	69	1	N	144	224 0	16
09	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	158	9	247	1	N	505	477 0	43
*10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	247	1	106	1	N	186	214 0	15
*11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	556	9	205	9	N	721	662 0	74
						276	1	276	1	N			
						793	9	793	9				

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

06	14580 X	325	-0-	-14255	-0-	11	1	253	3	N	55	71 0	45
07	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-	61	9			N	-0-	7 0	38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	T. A.	136	-0-	136	136	3	1	120	3	N	12	11 0	39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	136	13	9			N	-0-	1 0	38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

06	11370 X	6888	-0-	-4482	-0-	137	1	6422	3	N	300	335 0	38
07	10447 X	10273	-0-	-174	-0-	330	9	211	1	N	303	288 0	53
08	9517 X	8454	-0-	-1063	-0-	333	9	147	1	N	268	293 0	29
09	8670 X	7020	-0-	-1650	-0-	147	1	295	9	N	276	281 0	24
10	9548 X	9227	-0-	-321	-0-	120	1	120	1	N	277	279 0	22
11	9240 X	9211	-0-	-29	-0-	304	9	141	1	N	276	270 0	28
						305	9	305	9				
						148	1	148	1	N			
						304	9	304	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8370 X	6999	-0-	-1371	-0-	717 1	5833 2	101 3	348 9	N	316	331 0		40
07	11687 X	4369	-0-	-7318	-0-	654 1	3328 2	82 3	305 9	N	277	269 0		48
08	9145 X	5939	-0-	-3206	-0-	594 1	5015 2	330 9		N	300	317 0		33
09	8850 X	6896	-0-	-1954	-0-	466 1	6066 2	365 9		N	332	336 0		29
10	9145 X	6621	-0-	-2524	-0-	457 1	5856 2	308 9		N	280	287 0		22
11	6990 X	6957	-0-	-33	-0-	611 1	5500 2	846 9		N	769	712 0		79
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
06	9300 X	7803	-0-	-1497	-0-	808 1	6578 2	88 3	328 9	N	298	331 0		38
07	12462 X	4430	-0-	-8032	-0-	663 1	3376 2	81 3	310 9	N	282	271 0		49
08	7688 X	6064	-0-	-1624	-0-	613 1	5174 2	277 9		N	252	275 0		28
09	7440 X	6328	-0-	-1112	-0-	430 1	5599 2	300 9		N	273	276 0		24
10	7688 X	6563	-0-	-1125	-0-	453 1	5795 2	316 9		N	287	288 0		23
11	7440 X	6924	-0-	-516	-0-	660 1	5943 2	321 9		N	292	285 0		30
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29 1	662 3	274 9		N	249	271 0		32
07	1736 X	877	-0-	-859	-0-	28 1	572 3	276 9		N	251	239 0		44
08	1488 X	818	-0-	-670	-0-	18 1	411 3	389 9		N	354	360 0		39
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	21 1	823 3	352 9		N	320	330 0		28
10	1767 X	1503	-0-	-264	-0-	28 1	1120 3	355 9		N	323	325 0		26
*11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	27 1	966 3	374 9		N	340	331 0		35
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
06	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	354 1	8005 3	1000 9		N	909	1005 0		116
07	9331 X	8588	-0-	-743	-0-	360 1	7305 3	923 9		N	839	809 0		146
08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	323 1	7402 3	826 9		N	751	819 0		83
09	7200 X	6554	-0-	-646	-0-	142 1	5539 3	873 9		N	794	805 0		70
10	7564 X	1773	-0-	-5791	-0-	39 1	1537 3	197 9		N	179	235 0		14
11	7320 X	7306	-0-	-14	-0-	157 1	5531 3	1618 9		N	1471	1334 0		151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10560 X	9725	-0-	-835	-0-	9672	2	53	9	N	48			213
07	10106 X	6069	-0-	-4037	-0-	6014	2	55	9	N	50	185	1	78
08	9486 X	8039	-0-	-1447	-0-	8004	2	35	9	N	32			110
09	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9307	2	63	9	N	57			167
10	9486 X	9221	-0-	-265	-0-	9168	2	53	9	N	48			215
11	9720 X	7976	-0-	-1744	-0-	7952	2	24	9	N	22	124	1	113

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

06	10950 X	8491	-0-	-2459	-0-	7855	2	636	9	N	578	550	1	283
07	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11100	2	916	9	N	833	766	1	350
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	8954	2	936	9	N	851	909	1	292
09	4410 X	2469	-0-	-1941	-0-	2274	2	195	9	N	177	159	1	310
*10	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	12584	2	996	9	N	905	933	1	282
*11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	11435	2	971	9	N	883	932	1	233

PHILLIPPE GUL WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	569	1	18446	3	N	1803	1574	0	229
						1983	9							
07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	172	1	5426	3	N	596	722	0	103
						656	9							
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	72	1	2592	3	N	369	434	0	41
						406	9							
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	59	1	2087	3	N	383	389	0	34
						421	9							
10	6262 X	2363	-0-	-3899	-0-	54	1	1971	3	N	307	316	0	25
						338	9							
11	13350 X	2411	-0-	-10939	-0-	51	1	2031	3	N	300	294	0	31
						330	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

06	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	638	1	20683	3	N	1188	1442	0	369
						1307	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	19319 X	19319	-0-	-0-	-0-	488	1	17626	3	N	1096	1190	0	339
						1206	9							
09	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	488	1	17245	3	N	1088	1111	0	314
						1197	9							
*10	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	528	1	19217	3	N	1066	1076	0	304
						1173	9							
*11	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	455	1	18219	3	N	1091	1064	0	331
						1200	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	624	1	14122	3	N	335	292	0	43
						369	9							
07	6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	214	1	4333	3	N	205	212	0	36
						226	9							
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	273	1	6251	3	N	204	219	0	22
						224	9							
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	201	205	0	18
						221	9							
10	9114 X	3871	-0-	-5243	-0-	92	1	3646	3	N	120	128	0	10
						132	9							
11	8820 X	3725	-0-	-5095	-0-	97	1	3422	3	N	187	178	0	19
						206	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12180 X	4581	-0-	-7599	-0-	133 1	4309 3	N	127	136 0		16
07	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	140 9	11864 3	N	930	783 0		163
08	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	377 1	10685 3	N	759	843 0		83
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1023 9	8978 3	N	628	654 0		56
*10	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	296 1	12731 3	N	812	803 0		65
11	12840 X	12693	-0-	-147	-0-	835 9	11642 3	N	692	686 0		71
						254 1						
						691 9						
						350 1						
						893 9						
						291 1						
						761 9						

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

06	8700 X	6362	-0-	-2338	-0-	600 1	4867 2	N	623	694 0		79
07	10354 X	4199	-0-	-6155	-0-	210 3	2746 2	N	672	634 0		117
08	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	541 1	5189 2	N	685	731 0		75
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	173 3	4574 2	N	606	626 0		54
10	4960 X	4234	-0-	-726	-0-	615 1	3306 2	N	609	614 0		49
*11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	754 9	4862 2	N	723	698 0		74
						351 1						
						667 9						
						258 1						
						670 9						
						540 1						
						795 9						

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

06	11940 X	4090	-0-	-7850	-0-	3098 2	992 9	N	902	902 0		-0-
07	12338 X	9170	-0-	-3168	-0-	8627 2	543 9	N	494	494 0		-0-
08	13516 X	8171	-0-	-5345	-0-	7866 2	305 9	N	277	277 0		-0-
09	13080 X	5293	-0-	-7787	-0-	5137 2	156 9	N	142	142 0		-0-
10	13516 X	17	-0-	-13499	-0-	13 2	4 9	N	4	4 0		-0-
11	8880 X	8391	-0-	-489	-0-	7838 2	553 9	N	503	503 0		-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

06	9930 X	9042	-0-	-888	-0-	181 1	8537 3	N	294	319 0		37
07	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	323 9	9806 3	N	298	283 0		52
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	212 1	8397 3	N	311	330 0		34
09	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	328 9	7181 3	N	296	304 0		26
*10	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	154 1	9031 3	N	277	281 0		22
*11	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	342 9	9039 3	N	265	260 0		27
						131 1						
						326 9						
						145 1						
						305 9						
						153 1						
						292 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6120 X	4850	-0-	-1270	-0-	132	1	4286	3	N	393	490 0	50
						432	9						
07	5797 X	5221	-0-	-576	-0-	148	1	4669	3	N	367	353 0	64
						404	9						
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	131	1	4720	3	N	475	489 0	52
						523	9						
09	4560 X	2556	-0-	-2004	-0-	64	1	2275	3	N	197	230 0	18
						217	9						
10	4712 X	3101	-0-	-1611	-0-	68	1	2487	3	N	496	474 0	40
						546	9						
*11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	189	1	7583	3	N	677	647 0	70
						745	9						

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208													
06	3060 X	1649	-0-	-1411	-0-	165	1	1483	2	N	-0-	-0-	-0-
07	45180 X	45180	-0-	-0-	-0-	2603	1	42577	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2191	-0-	-971	-0-	192	1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1800 X	1798	-0-	-2	-0-	105	1	1692	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7750 X	1276	-0-	-6474	-0-	233	1	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7500 X	1611	-0-	-5889	-0-	410	1	1201	2	N	-0-	-0-	-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775													
06	3300 X	1694	-0-	-1606	-0-	32	1	1518	3	N	131	187 1	355
						144	9						
07	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	58	1	2662	3	N	167	187 1	335
						184	9						
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	50	1	2717	3	N	152	186 1	301
						167	9						
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	3	N	159		460
						175	9						
*10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	35	1	2174	3	N	77	190 1	347
						85	9						
*11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2249	3	N	128	191 1	284
						141	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050													
06	17610 X	5975	-0-	-11635	-0-	630	1	5125	2	N	163	228 0	21
						42	3	179	9				
07	22196 X	9724	-0-	-12472	-0-	1478	1	7524	2	N	480	417 0	84
						194	3	528	9				
08	22196 X	16355	-0-	-5841	-0-	1683	1	14198	2	N	431	470 0	47
						474	9						
09	21480 X	10268	-0-	-11212	-0-	711	1	9260	2	N	270	293 0	24
						297	9						
10	21607 X	15328	-0-	-6279	-0-	1072	1	13723	2	N	485	470 0	39
						534	9						
11	15840 X	13799	-0-	-2041	-0-	1331	1	11985	2	N	439	433 0	45
						483	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192													
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18990 X	10981	-0-	-8009	-0-	417	1	9429	3	N	1032	1135	0	131
07	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	1135	9	9311	3	N	952	917	0	166
08	31784 X	31784	-0-	-0-	-0-	459	1	14512	3	N	1587	1584	0	174
09	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	1047	9	9574	3	N	1340	1393	0	119
*10	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	633	1	12380	3	N	1354	1364	0	109
*11	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	1746	9	10815	3	N	1525	1477	0	157
						245	1							
						1474	9							
						313	1							
						1489	9							
						307	1							
						1678	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
06	13950 X	11842	-0-	-2108	-0-	453	1	10254	3	N	1031	1143	0	131
07	14415 X	11785	-0-	-2630	-0-	1134	9	10028	3	N	1148	1079	0	200
08	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	495	1	10683	3	N	1205	1279	0	132
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	1263	9	8142	3	N	1116	1148	0	98
*10	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	466	1	10260	3	N	1131	1138	0	91
*11	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	1326	9	8601	3	N	1202	1169	0	124
						209	1							
						1228	9							
						259	1							
						1244	9							
						244	1							
						1322	9							
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
06	16080 X	6571	-0-	-9509	-0-	573	1	4620	2	N	880	807	0	112
07	16616 X	6930	-0-	-9686	-0-	411	3	1973	2	N	248	317	0	43
08	4588 X	2195	-0-	-2393	-0-	388	1	273	9	N	139	168	0	15
09	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	110	3	6250	2	N	354	339	0	30
*10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	216	1	4985	2	N	263	272	0	21
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	153	9	4393	2	N	278	270	0	29
						480	1							
						389	9							
						389	1							
						289	9							
						488	1							
						306	9							
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
06	20700 X	17418	-0-	-3282	-0-	493	1	15975	3	N	864	821	0	110
07	21390 X	20471	-0-	-919	-0-	950	9	18710	3	N	1061	986	0	185
08	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	594	1	17608	3	N	1080	1152	0	119
09	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	1167	9	17158	3	N	1044	1069	0	92
*10	22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	487	1	20361	3	N	1173	1171	0	94
*11	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1188	9	17940	3	N	1077	1060	0	111
						485	1							
						1148	9							
						560	1							
						1290	9							
						448	1							
						1185	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	21630 X	13699	-0-	-7931	-0-	527	1	11927	3	N	1132	1154	0	144
						1245	9							
07	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	607	1	12301	3	N	1129	1076	0	197
						1242	9							
08	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	535	1	12252	3	N	1396	1445	0	153
						1536	9							
09	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	273	1	10656	3	N	1546	1562	0	135
						1701	9							
10	14849 X	13725	-0-	-1124	-0-	305	1	12100	3	N	1200	1239	0	96
						1320	9							
11	14370 X	12138	-0-	-2232	-0-	300	1	10588	3	N	1135	1114	0	117
						1249	9							

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8319	2	253	9	N	230	189	1	271
07	7812 X	5208	-0-	-2604	-0-	4996	2	212	9	N	193	189	1	275
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8640	2	242	9	N	220	188	1	307
09	8220 X	7670	-0-	-550	-0-	7484	2	186	9	N	169	187	1	289
10	8494 X	8037	-0-	-457	-0-	7775	2	262	9	N	238	187	1	340
11	8220 X	6626	-0-	-1594	-0-	6420	2	206	9	N	187	191	1	336

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000														
06	8340 X	6040	-0-	-2300	-0-	631	1	5135	2	N	191	216	0	24
						64	3	210	9					
07	9672 X	3517	-0-	-6155	-0-	535	1	2722	2	N	185	177	0	32
						57	3	204	9					
08	5549 X	5035	-0-	-514	-0-	518	1	4371	2	N	133	151	0	15
						146	9							
09	5370 X	3967	-0-	-1403	-0-	275	1	3579	2	N	103	108	0	9
						113	9							
10	5549 X	4802	-0-	-747	-0-	338	1	4331	2	N	120	119	0	10
						132	9							
*11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	549	1	4947	2	N	176	168	0	18
						194	9							

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980														
06	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	1564	1	12728	2	N	734	179	0	306
						111	3	807	9					
07	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	1298	1	6620	2	N	1097	302	0	504
						1207	9							
08	14167 X	12547	-0-	-1620	-0-	1241	1	10468	2	N	763	173	0	325
						839	9							
09	22433 X	22433	-0-	-0-	-0-	769	1	10015	2	N	608	30	0	333
						669	9							
10	14167 X	10574	-0-	-3593	-0-	720	1	9222	2	N	574	2	0	336
						631	9							
11	13710 X	12457	-0-	-1253	-0-	1186	1	10683	2	N	534	382	1	488
						587	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12390 X	3429	-0-	-8961	-0-	138	1	3132	3	N	144	230	0	18
07	12803 X	6426	-0-	-6377	-0-	158	9	5822	3	N	288	256	0	50
08	6882 X	1094	-0-	-5788	-0-	287	1	1008	3	N	38	86	0	4
09	6660 X	4	-0-	-6656	-0-	317	9	2	9	N	2	2	0	-0-
10	6882 X	125	-0-	-6757	-0-	44	1	41	3	N	75	69	0	6
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-	42	9			N	-0-	6	0	-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491														
06	25860 X	23910	-0-	-1950	-0-	667	1	21641	3	N	1455	1685	0	292
07	26722 X	21376	-0-	-5346	-0-	1601	9	19351	3	N	1282	1244	0	330
08	20274 X	14477	-0-	-5797	-0-	614	1	12934	3	N	1077	1189	0	225
09	28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	1410	9	26110	3	N	1944	1893	0	274
*10	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	358	1	22175	3	N	1524	1569	0	229
*11	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	1185	9	20588	3	N	1501	1469	0	261

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340														
06	27120 X	24638	-0-	-2482	-0-	682	1	22124	3	N	1665	1924	0	327
07	28024 X	18061	-0-	-9963	-0-	1832	9	16152	3	N	1270	1261	0	336
08	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	513	1	19818	3	N	1539	1598	0	284
09	27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	1397	9	25050	3	N	1132	1198	0	216
*10	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	548	1	22445	3	N	1268	1267	0	217
*11	23609 X	23609	-0-	-0-	-0-	1693	9	21668	3	N	1273	1244	0	246

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
06	16800 X	15909	-0-	-891	-0-	406	1	13153	3	N	2137	2435	0	272
07	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	2351	9	11665	3	N	2236	2118	0	390
08	11315 X	9587	-0-	-1728	-0-	370	1	7566	3	N	1646	1866	0	181
09	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	2460	9	11579	3	N	2127	2120	0	185
*10	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	209	1	12841	3	N	2266	2269	0	182
11	15930 X	15163	-0-	-767	-0-	1811	9	12283	3	N	2339	2280	0	241

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	871	1	28251	3	N	3499	4024	0	445
						3849	9							
07	31309 X	31309	-0-	-0-	-0-	846	1	26643	3	N	3473	3313	0	605
						3820	9							
08	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	535	1	19340	3	N	2594	2932	0	285
						2853	9							
09	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	337	1	11914	3	N	1470	1617	0	134
						1617	9							
10	27311 X	21220	-0-	-6091	-0-	511	1	18583	3	N	1933	1912	0	155
						2126	9							
11	26430 X	15259	-0-	-11171	-0-	331	1	13259	3	N	1516	1515	0	156
						1668	9							
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
06	16980 X	12917	-0-	-4063	-0-	359	1	11656	3	N	820	944	0	104
						902	9							
07	17546 X	13889	-0-	-3657	-0-	394	1	12426	3	N	972	907	0	169
						1069	9							
08	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	310	1	11215	3	N	916	990	0	101
						1008	9							
09	10350 X	8955	-0-	-1395	-0-	233	1	8249	3	N	430	489	0	40
						473	9							
*10	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	355	1	12898	3	N	859	830	0	69
						945	9							
*11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	298	1	11943	3	N	864	844	0	89
						950	9							
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
06	12060 X	9038	-0-	-3022	-0-	256	1	8303	3	N	435	697	0	55
						479	9							
07	12462 X	11234	-0-	-1228	-0-	323	1	10188	3	N	657	597	0	115
						723	9							
08	10881 X	5690	-0-	-5191	-0-	141	1	5114	3	N	395	470	0	43
						435	9							
09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	175	1	6195	3	N	371	381	0	33
						408	9							
10	11222 X	1	-0-	-11221	-0-	1	3			N	-0-	33	0	-0-
*11	41062 X	41062	-0-	-0-	-0-	929	1	37197	3	N	2669	2394	0	275
						2936	9							
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
06	101755 X	101755	-0-	-0-	-0-	101755	2			N	-0-			-0-
07	83245 X	83245	-0-	-0-	-0-	83245	2			N	-0-			-0-
08	173879 X	113930	-0-	-59949	-0-	113930	2			N	-0-			-0-
09	79762 X	79762	-0-	-0-	-0-	79762	2			N	-0-			-0-
10	105152 X	92624	-0-	-12528	-0-	92624	2			N	-0-			-0-
11	110250 X	67131	-0-	-43119	-0-	67131	2			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13260 X	12074	-0-	-1186	-0-	335	1	10857	3	N	803	859 0	102
						883	9						
07	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	399	1	12573	3	N	899	844 0	157
						989	9						
08	19654 X	10958	-0-	-8696	-0-	273	1	9873	3	N	738	818 0	81
						812	9						
09	19020 X	11272	-0-	-7748	-0-	300	1	10586	3	N	351	399 0	32
						386	9						
10	19654 X	17136	-0-	-2518	-0-	456	1	16601	3	N	72	98 0	6
						79	9						
*11	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	339	1	13587	3	N	69	68 0	7
						76	9						
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279													
06	13860 X	2340	-0-	-11520	-0-	68	1	2211	3	N	55	81 0	12
						61	9						
07	13919 X	42	-0-	-13877	-0-	1	1	40	3	N	1	8 0	5
						1	9						
08	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	620	1	22417	3	N	447	398 0	54
						492	9						
09	15420 X	14510	-0-	-910	-0-	384	1	13589	3	N	488	493 0	48
						537	9						
10	15934 X	14120	-0-	-1814	-0-	367	1	13339	3	N	377	390 0	35
						415	9						
11	15420 X	12779	-0-	-2641	-0-	302	1	12112	3	N	331	327 0	39
						364	9						
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170													
06	28560 X	24485	-0-	-4075	-0-	684	1	22181	3	N	1473	1606 0	187
						1620	9						
07	29140 X	25105	-0-	-4035	-0-	719	1	22655	3	N	1574	1487 0	274
						1731	9						
08	38768 X	38768	-0-	-0-	-0-	984	1	35574	3	N	2010	2071 0	221
						2211	9						
09	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	989	1	34942	3	N	1745	1808 0	154
						1920	9						
*10	37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	952	1	34646	3	N	1526	1558 0	122
						1679	9						
*11	36966 X	36966	-0-	-0-	-0-	859	1	34396	3	N	1555	1517 0	160
						1711	9						
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441													
06	107690 X	107690	-0-	-0-	-0-	107690	2			N	-0-		-0-
07	84778 X	84778	-0-	-0-	-0-	84778	2			N	-0-		-0-
08	140461 X	128640	-0-	-11821	-0-	128640	2			N	-0-		-0-
09	135930 X	97945	-0-	-37985	-0-	97945	2			N	-0-		-0-
10	111290 X	106451	-0-	-4839	-0-	106451	2			N	-0-		-0-
11	124500 X	90408	-0-	-34092	-0-	90408	2			N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28920 X	23800	-0-	-5120	-0-	671	1	21755	3	N	1249	1397	0	159
07	29884 X	23969	-0-	-5915	-0-	1374	9	21799	3	N	1344	1269	0	234
08	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	692	1	21073	3	N	1309	1406	0	144
09	27071 X	27071	-0-	-0-	-0-	1478	9	24800	3	N	1426	1442	0	125
*10	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	583	1	24466	3	N	1251	1276	0	100
*11	27129 X	27129	-0-	-0-	-0-	1440	9	25070	3	N	1303	1269	0	134
						702	1							
						1569	9							
						673	1							
						1376	9							
						626	1							
						1433	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
06	21750 X	15390	-0-	-6360	-0-	429	1	13902	3	N	963	1167	0	155
07	21049 X	19764	-0-	-1285	-0-	1059	9	17741	3	N	1326	1244	0	237
08	15314 X	15163	-0-	-151	-0-	563	1	13632	3	N	1049	1178	0	115
09	14820 X	11272	-0-	-3548	-0-	1459	9	10180	3	N	731	779	0	65
*10	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	377	1	14490	3	N	963	951	0	77
*11	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	1154	9	18135	3	N	1319	1260	0	136
						288	1							
						804	9							
						398	1							
						1059	9							
						453	1							
						1451	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
06	55350 X	39022	-0-	-16328	-0-	4104	1	33403	2	N	1092	1275	0	139
07	57195 X	22298	-0-	-34897	-0-	315	3	17540	2	N	959	931	0	167
08	38502 X	34561	-0-	-3941	-0-	3443	1	30135	2	N	777	864	0	85
09	37260 X	33476	-0-	-3784	-0-	259	3	30187	2	N	884	891	0	77
10	38502 X	31731	-0-	-6771	-0-	3571	1	28612	2	N	804	817	0	64
11	37260 X	30099	-0-	-7161	-0-	855	9	26325	2	N	774	758	0	80
						2318	1							
						972	9							
						2234	1							
						884	9							
						2923	1							
						851	9							
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
06	37830 X	31879	-0-	-5951	-0-	903	1	29295	3	N	1528	1717	0	194
07	39091 X	31452	-0-	-7639	-0-	1681	9	28769	3	N	1609	1523	0	280
08	31011 X	31011	-0-	-0-	-0-	913	1	28514	3	N	1553	1671	0	171
09	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	1770	9	28990	3	N	1484	1521	0	131
*10	32559 X	32559	-0-	-0-	-0-	789	1	30220	3	N	1372	1393	0	110
*11	33235 X	33235	-0-	-0-	-0-	1708	9	30834	3	N	1483	1440	0	153
						820	1							
						1632	9							
						831	1							
						1509	9							
						770	1							
						1631	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-				N	-0-	2 0		38
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	38			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

06	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	531	1	17224	3	N	1096	1169 0	275
						1206	9						
07	19003 X	13257	-0-	-5746	-0-	385	1	12122	3	N	683	816 0	142
						751	9						
08	16523 X	9294	-0-	-7229	-0-	237	1	8561	3	N	451	548 0	50
						496	9						
09	11940 X	45	-0-	-11895	-0-	1	1	21	3	N	22	27 0	-0-
						24	9						
*10	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	430	1	15645	3	N	1013	932 0	81
						1114	9						
*11	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	402	1	16093	3	N	1074	1044 0	111
						1181	9						

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

06	27060 X	17270	-0-	-9790	-0-	480	1	15562	3	N	1116	1305 0	182
						1228	9						
07	27497 X	14970	-0-	-12527	-0-	427	1	13455	3	N	989	992 0	179
						1088	9						
08	14849 X	14772	-0-	-77	-0-	370	1	13359	3	N	948	1029 0	104
						1043	9						
09	14370 X	9153	-0-	-5217	-0-	237	1	8391	3	N	477	536 0	44
						525	9						
*10	18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	459	1	16711	3	N	849	825 0	68
						934	9						
*11	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	387	1	15497	3	N	1004	969 0	103
						1104	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

06	23460 X	17678	-0-	-5782	-0-	693	1	15681	3	N	1185	1310 0	167
						1304	9						
07	24242 X	17022	-0-	-7220	-0-	733	1	14851	3	N	1307	1230 0	244
						1438	9						
08	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	649	1	14872	3	N	1307	1398 0	160
						1438	9						
09	14670 X	10781	-0-	-3889	-0-	243	1	9475	3	N	966	1021 0	102
						1063	9						
*10	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	411	1	16294	3	N	1386	1361 0	127
						1525	9						
11	14670 X	14180	-0-	-490	-0-	351	1	12377	3	N	1320	1295 0	152
						1452	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

06		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	430	1 13940 3	N	906	1086 0	151		
							997	9						
07		18569 X	15899	-0-	-2670	-0-	458	1 14421 3	N	928	911 0	168		
							1021	9						
08		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	343	1 12395 3	N	620	725 0	68		
							682	9						
09		12120 X	6588	-0-	-5532	-0-	170	1 5992 3	N	387	419 0	35		
							426	9						
*10		18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	459	1 16685 3	N	1001	956 0	80		
							1101	9						
*11		16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	376	1 15042 3	N	1018	993 0	105		
							1120	9						

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
06		32550 X	24745	-0-	-7805	-0-	963	1 21790 3	N	1811	2042 0	230		
							1992	9						
07		33635 X	23149	-0-	-10486	-0-	990	1 20065 3	N	1904	1802 0	332		
							2094	9						
08		23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	889	1 20373 3	N	1853	1991 0	204		
							2038	9						
09		19650 X	17364	-0-	-2286	-0-	387	1 15086 3	N	1720	1768 0	152		
							1892	9						
10		20305 X	19583	-0-	-722	-0-	439	1 17374 3	N	1609	1632 0	129		
							1770	9						
11		19650 X	17135	-0-	-2515	-0-	424	1 14949 3	N	1602	1566 0	165		
							1762	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
06		20550 X	18813	-0-	-1737	-0-	518	1 16790 3	N	1368	1598 0	174		
							1505	9						
07		21235 X	17683	-0-	-3552	-0-	496	1 15634 3	N	1411	1339 0	246		
							1552	9						
08		21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	528	1 19088 3	N	1686	1754 0	185		
							1855	9						
09		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	498	1 17619 3	N	1428	1483 0	127		
							1571	9						
*10		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	547	1 19882 3	N	1261	1287 0	101		
							1387	9						
*11		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	439	1 17564 3	N	1197	1175 0	123		
							1317	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
06		26430 X	20321	-0-	-6109	-0-	530	1 17180 3	N	2374	2634 0	332		
							2611	9						
07		27311 X	21168	-0-	-6143	-0-	568	1 17894 3	N	2460	2358 0	434		
							2706	9						
08		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	570	1 20591 3	N	1737	1993 0	191		
							1911	9						
09		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	612	1 21647 3	N	1681	1721 0	148		
							1849	9						
*10		20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	515	1 18743 3	N	1351	1391 0	108		
							1486	9						
*11		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	393	1 15745 3	N	1261	1239 0	130		
							1387	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	22710 X	15947	-0-	-6763	-0-	446	1	14455	3	N	951	1148	0	233
07	23467 X	16669	-0-	-6798	-0-	1046	9	15124	3	N	968	1013	0	188
08	20274 X	15425	-0-	-4849	-0-	480	1	14204	3	N	753	864	0	83
09	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	1065	9	13918	3	N	1001	995	0	87
*10	20010 X	20010	-0-	-0-	-0-	393	1	18285	3	N	1111	1109	0	89
11	16140 X	15018	-0-	-1122	-0-	828	9	13670	3	N	915	910	0	94
						394	1							
						1101	9							
						503	1							
						1222	9							
						341	1							
						1007	9							
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
06	20520 X	15657	-0-	-4863	-0-	631	1	14277	3	N	681	745	0	87
07	20367 X	15749	-0-	-4618	-0-	749	9	14336	3	N	642	617	0	112
08	13454 X	11250	-0-	-2204	-0-	707	1	10277	3	N	476	539	0	52
09	13020 X	12860	-0-	-160	-0-	706	9	11829	3	N	662	656	0	57
*10	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	448	1	13558	3	N	600	609	0	48
*11	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	524	9	12877	3	N	645	627	0	66
						303	1							
						728	9							
						342	1							
						660	9							
						365	1							
						710	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
06	10830 X	7248	-0-	-3582	-0-	186	1	6022	3	N	946	1116	0	120
07	10075 X	7215	-0-	-2860	-0-	1041	9	5781	3	N	1136	1058	0	198
08	7626 X	6528	-0-	-1098	-0-	183	1	5223	3	N	1055	1143	0	116
09	4050 X	2918	-0-	-1132	-0-	1250	9	2432	3	N	379	457	0	36
*10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	144	1	7980	3	N	928	890	0	74
*11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	1161	9	7183	3	N	1379	1311	0	142
						69	1							
						417	9							
						219	1							
						1021	9							
						179	1							
						1517	9							
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
06	22500 X	18960	-0-	-3540	-0-	770	1	17412	3	N	708	683	0	90
07	20987 X	12841	-0-	-8146	-0-	779	9	11563	3	N	644	622	0	112
08	17329 X	3181	-0-	-14148	-0-	570	1	3041	3	N	6	121	0	1
09	6600 X	4843	-0-	-1757	-0-	708	9	4707	3	N	14	14	0	1
10	19716 X	11005	-0-	-8711	-0-	133	1	9576	3	N	1079	994	0	86
11	18840 X	4422	-0-	-14418	-0-	7	9	3790	3	N	477	514	0	49
						121	1							
						15	9							
						242	1							
						1187	9							
						108	1							
						525	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		29070 X	21323	-0-	-7747	-0-	851	1	19254	3	N	1107	1278 0	141
							1218	9						
07		27683 X	19851	-0-	-7832	-0-	884	1	17914	3	N	957	931 0	167
							1053	9						
08		18507 X	14559	-0-	-3948	-0-	578	1	13248	3	N	666	765 0	73
							733	9						
09		17910 X	15600	-0-	-2310	-0-	372	1	14507	3	N	655	669 0	58
							721	9						
10		18507 X	17644	-0-	-863	-0-	423	1	16746	3	N	433	456 0	35
							476	9						
11		17910 X	14098	-0-	-3812	-0-	376	1	13254	3	N	425	416 0	44
							468	9						
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
06		12030 X	3191	-0-	-8839	-0-	87	1	2811	3	N	266	460 0	34
							293	9						
07		12028 X	18	-0-	-12010	-0-	12	3	6	9	N	5	38 0	1
08		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-	1 0	-0-
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-		-0-
10		341 X	77	-0-	-264	-0-	2	1	75	3	N	-0-		-0-
11		3210 X	55	-0-	-3155	-0-	1	1	53	3	N	-0-		-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
06		5610 X	5055	-0-	-555	-0-	139	1	4495	3	N	383	432 0	49
							421	9						
07		5673 X	4950	-0-	-723	-0-	140	1	4418	3	N	356	343 0	62
							392	9						
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	114	1	4130	3	N	356	381 0	39
							392	9						
09		4020 X	2412	-0-	-1608	-0-	61	1	2146	3	N	186	208 0	17
							205	9						
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	17 0	-0-
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
06		40860 X	31323	-0-	-9537	-0-	1270	1	28735	3	N	1198	1405 0	152
							1318	9						
07		42222 X	29094	-0-	-13128	-0-	1305	1	26447	3	N	1221	1160 0	213
							1343	9						
08		32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	1328	1	30434	3	N	1117	1213 0	123
							1229	9						
09		26970 X	25756	-0-	-1214	-0-	608	1	23721	3	N	1297	1305 0	113
							1427	9						
*10		28847 X	28847	-0-	-0-	-0-	677	1	26810	3	N	1237	1251 0	99
							1361	9						
11		26970 X	23961	-0-	-3009	-0-	624	1	21998	3	N	1217	1191 0	125
							1339	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8730 X	6121	-0-	-2609	-0-	242	1	5486	3	N	356	399	0	45
							392	9							
07		9021 X	5982	-0-	-3039	-0-	261	1	5300	3	N	383	361	0	67
							421	9							
08		6014 X	3264	-0-	-2750	-0-	123	1	2823	3	N	289	326	0	32
							318	9							
09		5280 X	4655	-0-	-625	-0-	108	1	4203	3	N	313	317	0	27
							344	9							
10		6014 X	5790	-0-	-224	-0-	134	1	5309	3	N	315	317	0	25
							347	9							
11		5820 X	5007	-0-	-813	-0-	128	1	4528	3	N	318	310	0	33
							350	9							
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099															
06		49650 X	34665	-0-	-14985	-0-	959	1	31119	3	N	2351	2720	0	299
							2586	9							
07		50220 X	29125	-0-	-21095	-0-	822	1	25892	3	N	2193	2110	0	382
							2412	9							
08		56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	1406	1	50847	3	N	3734	3717	0	410
							4107	9							
09		60922 X	60922	-0-	-0-	-0-	1567	1	55381	3	N	3613	3699	0	318
							3974	9							
*10		60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	1537	1	55910	3	N	3078	3149	0	247
							3386	9							
*11		50762 X	50762	-0-	-0-	-0-	1169	1	46815	3	N	2525	2512	0	260
							2778	9							
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957															
06		37680 X	30588	-0-	-7092	-0-	861	1	27943	3	N	1622	1882	0	206
							1784	9							
07		38936 X	29704	-0-	-9232	-0-	857	1	26994	3	N	1685	1597	0	294
							1854	9							
08		33301 X	33301	-0-	-0-	-0-	845	1	30544	3	N	1738	1849	0	191
							1912	9							
09		34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	894	1	31600	3	N	1642	1685	0	145
							1806	9							
*10		35708 X	35708	-0-	-0-	-0-	912	1	33180	3	N	1469	1496	0	118
							1616	9							
*11		33227 X	33227	-0-	-0-	-0-	771	1	30859	3	N	1453	1421	0	150
							1598	9							
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019															
06		36450 X	22519	-0-	-13931	-0-	573	1	18590	3	N	3051	3439	0	388
							3356	9							
07		37665 X	13151	-0-	-24514	-0-	339	1	10694	3	N	1925	1978	0	335
							2118	9							
08		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	424	1	15346	3	N	3214	3206	0	353
							3535	9							
09		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	482	1	17049	3	N	2962	3049	0	261
							3258	9							
*10		19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	453	1	16468	3	N	2570	2625	0	206
							2827	9							
11		22560 X	6257	-0-	-16303	-0-	134	1	5366	3	N	688	823	0	71
							757	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	48570 X	32879	-0-	-15691	-0-	1302	1 29464	3	N	1921	2139	0	253
07	48980 X	31491	-0-	-17489	-0-	2113	1 27988	3	N	1930	1838	0	345
08	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	2123	1 28995	3	N	2039	2161	0	233
09	27630 X	23539	-0-	-4091	-0-	2243	1 21013	3	N	1807	1867	0	169
10	29140 X	27495	-0-	-1645	-0-	539	1 25209	3	N	1499	1539	0	129
11	28200 X	22679	-0-	-5521	-0-	1988	1 20311	3	N	1629	1581	0	177
						636	1						
						1649	9						
						576	1						
						1792	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197													
06	26790 X	22665	-0-	-4125	-0-	619	1 20062	3	N	1804	1995	0	242
07	27683 X	21018	-0-	-6665	-0-	1984	1 18451	3	N	1802	1728	0	316
08	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	586	1 19742	3	N	1131	1333	0	124
09	23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	1982	1 21175	3	N	1781	1749	0	154
*10	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	546	1 21116	3	N	1459	1496	0	117
*11	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	1244	1 17559	3	N	1247	1236	0	128
						599	1						
						1959	9						
						580	1						
						1605	9						
						439	1						
						1372	9						
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033													
06	23460 X	10754	-0-	-12706	-0-	269	1 8719	3	N	1605	2128	0	204
07	24242 X	17660	-0-	-6582	-0-	1766	1 13859	3	N	3055	2726	0	533
08	16616 X	14665	-0-	-1951	-0-	440	1 11428	3	N	2655	2912	0	292
09	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	3361	1 8876	3	N	1757	1886	0	158
10	17670 X	12428	-0-	-5242	-0-	316	1 10209	3	N	1763	1780	0	141
11	17100 X	14327	-0-	-2773	-0-	2921	1 11482	3	N	2325	2227	0	239
						251	1						
						1933	9						
						281	1						
						1939	9						
						287	1						
						2558	9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520													
06	43860 X	34969	-0-	-8891	-0-	3632	1 29558	2	N	1312	1501	0	167
07	45322 X	16123	-0-	-29199	-0-	336	3 1443	9		954	955	0	166
08	32922 X	26534	-0-	-6388	-0-	2434	1 12395	2	N	1098	1148	0	121
09	31860 X	26638	-0-	-5222	-0-	245	3 1049	9		1026	1055	0	90
10	32922 X	24245	-0-	-8677	-0-	2683	1 21571	2	N	899	917	0	72
11	31860 X	14511	-0-	-17349	-0-	1208	1 12343	2	N	725	722	0	75
						1819	1						
						1129	9						
						1685	1						
						989	9						
						1370	1						
						798	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC																						
YOUNG GAS UNIT 1																						
WELL #: B 1H													RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.13346 - 19106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
06		33990 X	15698	-0-	-18292	-0-	387	1	12557	3	N	2503	3248	0	318							
							2753	9														
07		35123 X	11166	-0-	-23957	-0-	277	1	8733	3	N	1960	1937	0	341							
							2156	9														
08		T. A.	21299	-0-	21299	21299	460	1	16616	3	N	3840	3769	0	422							
							4224	9														
09		T. A.	20435	-0-	20435	41734	470	1	16614	3	N	3046	3190	0	271							
							3351	9														
10		T. A.	11712	-0-	11712	53446	267	1	9708	3	N	1579	1723	0	127							
							1737	9														
*11		60244 X	6798	-0-	-53446	-0-	138	1	5515	3	N	1041	1061	0	107							
							1145	9														
KENRUBYLLIE													WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
06		28050 X	14658	-0-	-13392	-0-	384	1	12457	3	N	1652	2036	0	210							
							1817	9														
07		24459 X	17299	-0-	-7160	-0-	466	1	14680	3	N	1957	1826	0	341							
							2153	9														
08		20336 X	19913	-0-	-423	-0-	468	1	16902	3	N	2312	2410	0	254							
							2543	9														
09		20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	487	1	17209	3	N	2854	2855	0	249							
							3139	9														
*10		23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	536	1	19494	3	N	3305	3289	0	265							
							3636	9														
*11		24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	488	1	19541	3	N	4142	3981	0	426							
							4556	9														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)													WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13691 - 17723	
06		45300 X	19654	-0-	-25646	-0-	765	1	17316	3	N	1430	1616	0	182							
							1573	9														
07		46810 X	19543	-0-	-27267	-0-	838	1	16977	3	N	1571	1479	0	274							
							1728	9														
08		27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	1074	1	24615	3	N	1862	1939	0	205							
							2048	9														
09		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	387	1	15098	3	N	1388	1465	0	124							
							1527	9														
*10		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	460	1	18231	3	N	1430	1439	0	115							
							1573	9														
11		16410 X	15648	-0-	-762	-0-	386	1	13605	3	N	1506	1466	0	155							
							1657	9														
KENRUBYLLIE													WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924		PERF.12998 - 18292	
06		24300 X	15507	-0-	-8793	-0-	416	1	13489	3	N	1457	1673	0	185							
							1603	9														
07		23932 X	16840	-0-	-7092	-0-	467	1	14725	3	N	1498	1422	0	261							
							1648	9														
08		21080 X	8830	-0-	-12250	-0-	212	1	7675	3	N	857	1032	0	94							
							943	9														
09		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	300	1	10615	3	N	1028	1031	0	90							
							1131	9														
10		16833 X	11204	-0-	-5629	-0-	274	1	9985	3	N	859	880	0	69							
							945	9														
11		16290 X	10520	-0-	-5770	-0-	234	1	9365	3	N	837	820	0	86							
							921	9														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	488	1 15843	3	N	1459	1951	0	186
07	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	1605	9 220	1	N	686	753	0	119
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	755	9 207	1	N	766	805	0	84
09	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	843	9 395	1	N	1373	1338	0	118
*10	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	1510	9 321	1	N	966	1007	0	77
11	17970 X	9361	-0-	-8609	-0-	1063	9 208	1	N	738	739	0	76
						812	9						
KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076													
06	33930 X	10781	-0-	-23149	-0-	284	1 9226	3	N	1155	1659	0	147
07	35061 X	24970	-0-	-10091	-0-	1271	9 677	1	N	2691	2368	0	470
08	27373 X	16378	-0-	-10995	-0-	2960	9 385	1	N	1885	2162	0	207
09	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	2074	9 387	1	N	1659	1716	0	147
10	24955 X	20632	-0-	-4323	-0-	1825	9 491	1	N	2073	2054	0	166
11	24150 X	14491	-0-	-9659	-0-	2280	9 313	1	N	1513	1523	0	156
						1664	9						
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349													
06	32100 X	20339	-0-	-11761	-0-	2116	1 17225	2	N	772	820	0	98
07	39835 X	11608	-0-	-28227	-0-	149	3 1734	1	N	819	775	0	142
08	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	139	3 2425	1	N	820	890	0	90
09	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	902	9 1181	1	N	724	749	0	64
*10	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	796	9 1488	1	N	801	801	0	64
*11	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	881	9 2507	1	N	836	814	0	86
						920	9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750													
06	39390 X	24586	-0-	-14804	-0-	975	1 22056	3	N	1414	1584	0	180
07	35340 X	22169	-0-	-13171	-0-	1555	9 972	1	N	1366	1308	0	238
08	20925 X	20806	-0-	-119	-0-	1503	9 811	1	N	1284	1388	0	141
09	20250 X	15698	-0-	-4552	-0-	1412	9 359	1	N	1204	1237	0	106
10	20925 X	17271	-0-	-3654	-0-	1324	9 395	1	N	1099	1117	0	88
11	20250 X	15571	-0-	-4679	-0-	1209	9 394	1	N	1177	1144	0	121
						1295	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	39000 X	22115	-0-	-16885	-0-	2313	1	18829	2	Y	760	811	0	97
						137	3	836	9					
07	40176 X	13524	-0-	-26652	-0-	2054	1	10466	2	Y	797	756	0	138
						127	3	877	9					
08	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	2181	1	18403	2	Y	615	703	0	68
						677	9							
09	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	1362	1	17739	2	Y	639	650	0	56
						703	9							
*10	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	1342	1	17181	2	Y	615	622	0	49
						677	9							
11	17430 X	15939	-0-	-1491	-0-	1534	1	13816	2	Y	535	529	0	55
						589	9							
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
06	47120 X	47120	-0-	-0-	-0-	1834	1	41489	3	Y	3452	4113	0	439
						3797	9							
07	47342 X	47342	-0-	-0-	-0-	2072	1	42007	3	Y	2966	2849	0	556
						3263	9							
08	41788 X	41096	-0-	-692	-0-	1642	1	37637	3	Y	1652	1766	0	182
						1817	9							
09	37410 X	29052	-0-	-8358	-0-	689	1	26864	3	Y	1363	1421	0	121
						1499	9							
10	41788 X	29820	-0-	-11968	-0-	702	1	27811	3	Y	1188	1214	0	95
						1307	9							
11	40440 X	25383	-0-	-15057	-0-	667	1	23504	3	Y	1102	1084	0	113
						1212	9							
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
06	58410 X	31835	-0-	-26575	-0-	3410	1	27779	2	Y	504	682	0	64
						91	3	554	9					
07	81189 X	19452	-0-	-61737	-0-	3093	1	15767	2	Y	471	454	0	81
						75	3	518	9					
08	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	3174	1	26783	2	Y	663	682	0	73
						729	9							
09	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	1825	1	23770	2	Y	478	507	0	43
						526	9							
*10	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	1762	1	22561	2	Y	414	424	0	33
						455	9							
*11	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	2122	1	19111	2	Y	361	357	0	37
						397	9							
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
06	43920 X	22455	-0-	-21465	-0-	2397	1	19521	2	Y	420	463	0	53
						76	3	462	9					
07	61318 X	13511	-0-	-47807	-0-	2113	1	10771	2	Y	498	465	0	86
						79	3	548	9					
08	24906 X	24906	-0-	-0-	-0-	2573	1	21714	2	Y	562	598	0	62
						618	9							
09	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	1485	1	19343	2	Y	532	546	0	47
						585	9							
10	21979 X	19378	-0-	-2601	-0-	1367	1	17507	2	Y	458	468	0	37
						504	9							
11	21270 X	20055	-0-	-1215	-0-	1954	1	17597	2	Y	458	448	0	47
						504	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		44700 X	34053	-0-	-10647	-0-	985 1	31954 3		N	1013	1105 0		129
							1114 9							
07		46190 X	32305	-0-	-13885	-0-	959 1	30204 3		N	1039	987 0		181
							1143 9							
08		32041 X	32041	-0-	-0-	-0-	833 1	30123 3		N	985	1064 0		108
							1084 9							
09		30540 X	30133	-0-	-407	-0-	802 1	28341 3		N	900	928 0		79
							990 9							
*10		34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	892 1	32446 3		N	909	915 0		73
							1000 9							
*11		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	810 1	32430 3		N	973	946 0		100
							1070 9							
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355														
06		82680 X	68247	-0-	-14433	-0-	64995 2	3252 9		N	2956	3447 0		376
							1858 1	63561 2		N	2490	2432 0		434
07		126710 X	126710	-0-	-0-	-0-	58552 3	2739 9						
							55523 2	2393 9		N	2175	2383 0		239
08		65565 X	57916	-0-	-7649	-0-	48904 2	2131 9		N	1937	2001 0		171
							41911 2	1833 9		N	1666	1703 0		134
09		63450 X	51035	-0-	-12415	-0-	39016 2	1808 9		N	1644	1609 0		169
10		65565 X	43744	-0-	-21821	-0-								
11		63450 X	40824	-0-	-22626	-0-								
PHILLIPPE GUI WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
06		17190 X	13209	-0-	-3981	-0-	330 1	10719 3		N	1963	2274 0		250
							2159 9							
07		17701 X	13597	-0-	-4104	-0-	360 1	11350 3		N	1715	1646 0		319
							1887 9							
08		19220 X	718	-0-	-18502	-0-	18 1	650 3		N	45	286 0		5
							50 9							
09		18600 X	2879	-0-	-15721	-0-	70 1	2459 3		N	318	296 0		27
							350 9							
10		19220 X	103	-0-	-19117	-0-	2 1	89 3		N	10	36 0		1
							11 9							
11		13170 X	12741	-0-	-429	-0-	275 1	11025 3		N	1309	1175 0		135
							1440 9							
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
06		39030 X	21529	-0-	-17501	-0-	2309 1	18809 2		Y	321	342 0		41
							58 3	353 9						
07		40331 X	12227	-0-	-28104	-0-	1944 1	9913 2		Y	294	284 0		51
							47 3	323 9						
08		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	2530 1	21344 2		Y	539	537 0		59
							593 9							
09		24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	1719 1	22390 2		Y	477	493 0		42
							525 9							
*10		22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	1595 1	20423 2		Y	347	361 0		28
							382 9							
11		20070 X	15014	-0-	-5056	-0-	1458 1	13130 2		Y	387	375 0		40
							426 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06		86580 X	54957	-0-	-31623	-0-	2204	1	49863	3	N	2627	2838	0	334
							2890	9							
07		89466 X	51658	-0-	-37808	-0-	2311	1	46847	3	N	2273	2211	0	396
							2500	9							
08		50778 X	50778	-0-	-0-	-0-	2022	1	46334	3	N	2202	2368	0	242
							2422	9							
09		35130 X	34976	-0-	-154	-0-	831	1	32404	3	N	1583	1679	0	142
							1741	9							
10		50437 X	36394	-0-	-14043	-0-	859	1	34032	3	N	1366	1398	0	110
							1503	9							
11		48810 X	28949	-0-	-19861	-0-	755	1	26612	3	N	1438	1400	0	148
							1582	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182															
06		23130 X	11125	-0-	-12005	-0-	289	1	9371	3	N	1332	1412	0	169
							1465	9							
07		23901 X	8241	-0-	-15660	-0-	228	1	7188	3	N	750	775	0	144
							825	9							
08		37665 X	1966	-0-	-35699	-0-	50	1	1817	3	N	89	190	0	10
							98	9							
09		36450 X	3001	-0-	-33449	-0-	75	1	2661	3	N	241	230	0	21
							265	9							
10		37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-	21	0	-0-
11		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946															
06		60930 X	36543	-0-	-24387	-0-	1469	1	33226	3	N	1681	1888	0	214
							1849	9							
07		62961 X	34453	-0-	-28508	-0-	1540	1	31220	3	N	1539	1485	0	268
							1693	9							
08		36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	1464	1	33551	3	N	1457	1573	0	160
							1603	9							
09		29490 X	26393	-0-	-3097	-0-	622	1	24276	3	N	1358	1396	0	120
							1494	9							
10		33077 X	27438	-0-	-5639	-0-	647	1	25622	3	N	1063	1098	0	85
							1169	9							
11		32010 X	21886	-0-	-10124	-0-	573	1	20199	3	N	1013	994	0	104
							1114	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916															
06		30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-			-0-
07		27435 X	1204	-0-	-26231	-0-	31	1	991	3	N	165	136	0	29
							182	9							
08		19778 X	1143	-0-	-18635	-0-	29	1	1033	3	N	74	88	0	8
							81	9							
09		5790 X	1938	-0-	-3852	-0-	47	1	1651	3	N	219	208	0	19
							241	9							
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	19	0	-0-
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		64920 X	39612	-0-	-25308	-0-	1573	1 35596	3	Y	2220	2530	0	282
							2442	9						
07		64170 X	33153	-0-	-31017	-0-	1462	1 29622	3	Y	1881	1833	0	330
							2069	9						
08		37813 X	37813	-0-	-0-	-0-	1495	1 34257	3	Y	1874	2008	0	206
							2061	9						
09		33990 X	22828	-0-	-11162	-0-	532	1 20744	3	Y	1411	1488	0	126
							1552	9						
10		35123 X	24117	-0-	-11006	-0-	563	1 22296	3	Y	1144	1178	0	92
							1258	9						
11		33990 X	20302	-0-	-13688	-0-	524	1 18451	3	Y	1206	1174	0	124
							1327	9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
06		81570 X	43155	-0-	-38415	-0-	1697	1 38403	3	Y	2776	3179	0	353
							3054	9						
07		73098 X	38671	-0-	-34427	-0-	1686	1 34188	3	Y	2543	2450	0	446
							2797	9						
08		42615 X	42615	-0-	-0-	-0-	1675	1 38385	3	Y	2323	2527	0	255
							2555	9						
09		32956 X	32956	-0-	-0-	-0-	770	1 30026	3	Y	1964	2041	0	174
							2160	9						
*10		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	866	1 34296	3	Y	1770	1802	0	142
							1947	9						
*11		27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	706	1 24871	3	Y	1507	1494	0	155
							1658	9						
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
06		14100 X	3347	-0-	-10753	-0-	83	1 2680	3	Y	532	878	0	68
							585	9						
07		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	259	1 8174	3	Y	1210	1061	0	217
							1331	9						
08		25978 X	1360	-0-	-24618	-0-	34	1 1246	3	Y	72	232	0	8
							79	9						
09		25140 X	1741	-0-	-23399	-0-	43	1 1519	3	Y	163	157	0	14
							179	9						
10		25978 X	1831	-0-	-24147	-0-	44	1 1618	3	Y	153	155	0	12
							168	9						
11		9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-				Y	-0-	12	0	-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
06		40740 X	10184	-0-	-30556	-0-	253	1 8219	3	Y	1556	1912	0	198
							1712	9						
07		23777 X	14498	-0-	-9279	-0-	371	1 11676	3	Y	2228	2022	0	404
							2451	9						
08		24366 X	2928	-0-	-21438	-0-	72	1 2611	3	Y	222	511	0	24
							244	9						
09		23580 X	11388	-0-	-12192	-0-	268	1 9456	3	Y	1513	1409	0	128
							1664	9						
10		24366 X	7559	-0-	-16807	-0-	176	1 6405	3	Y	889	946	0	71
							978	9						
11		14040 X	12654	-0-	-1386	-0-	266	1 10665	3	Y	1566	1476	0	161
							1723	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		67230 X	64517	-0-	-2713	-0-	2423 7280	1 9	54814	3	Y	6618	7749 0	841
07		88950 X	88950	-0-	-0-	-0-	3741 9378	1 9	75831	3	Y	8525	8509 0	1463
08		69471 X	46173	-0-	-23298	-0-	1736 4653	1 9	39784	3	Y	4230	4667 0	465
09		67230 X	29629	-0-	-37601	-0-	653 3517	1 9	25460	3	Y	3197	3369 0	285
10		69471 X	31294	-0-	-38177	-0-	696 3013	1 9	27584	3	Y	2739	2804 0	220
11		67230 X	24122	-0-	-43108	-0-	591 2696	1 9	20835	3	Y	2451	2419 0	252

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
06		73410 X	52868	-0-	-20542	-0-	2016 5243	1 9	45609	3	Y	4766	5803 0	606
07		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-					Y	-0-		606
08		75857 X	31559	-0-	-44298	-0-	1199 2873	1 9	27487	3	Y	2612	2930 0	287
09		73410 X	18543	-0-	-54867	-0-	411 2086	1 9	16046	3	Y	1896	2009 0	170
*10		20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	450 1837	1 9	17845	3	Y	1670	1706 0	134
11		54600 X	16692	-0-	-37908	-0-	412 1755	1 9	14525	3	Y	1595	1565 0	164

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
06		76890 X	72044	-0-	-4846	-0-	2700 8271	1 9	61074	3	Y	7519	8820 0	956
07		79453 X	63336	-0-	-16117	-0-	2639 7205	1 9	53492	3	Y	6550	6379 0	1127
08		79453 X	57099	-0-	-22354	-0-	2143 5847	1 9	49109	3	Y	5315	5892 0	584
09		76890 X	38517	-0-	-38373	-0-	838 5006	1 9	32674	3	Y	4551	4723 0	403
10		79453 X	40230	-0-	-39223	-0-	886 4242	1 9	35102	3	Y	3856	3950 0	309
11		74340 X	31615	-0-	-42725	-0-	773 3615	1 9	27227	3	Y	3286	3257 0	338

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		135883 X	74276	-0-	-61607	-0-	1972	1	63978	3	N	7568	9250	0	962
							8325	9							
07		131564 X	81061	-0-	-50503	-0-	2200	1	69338	3	N	8657	8110	0	1509
							9523	9							
08		131564 X	73561	-0-	-58003	-0-	1754	1	63428	3	N	7617	8334	0	837
							8379	9							
09		127320 X	65016	-0-	-62304	-0-	1614	1	57048	3	N	5776	6085	0	515
							6354	9							
10		131564 X	61985	-0-	-69579	-0-	1525	1	55490	3	N	4518	4671	0	362
							4970	9							
11		78450 X	48194	-0-	-30256	-0-	1078	1	43181	3	N	3577	3571	0	368
							3935	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992															
06		0	16834	-0-	16834	16834	461	1	14954	3	Y	1290	1126	0	164
							1419	9							
07		0	NO RPT	-0-	-0-	16834					Y	NO RPT			164
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	16834					Y	NO RPT			164
09	138420 X		80166	-0-	-58254	-0-	1656	1	64609	3	Y	12636	13187	0	737
							13900	9							
10		143034 X	63156	-0-	-79878	-0-	1375	1	54458	3	Y	6657	6860	0	534
							7323	9							
11		138420 X	65628	-0-	-72792	-0-	1549	1	54604	3	Y	8614	8261	0	887
							9475	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940															
06		0	18129	-0-	18129	18129	481	1	15615	3	Y	1847	1612	0	235
							2032	9							
07		0	NO RPT	-0-	-0-	18129					Y	NO RPT			235
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	18129					Y	NO RPT			235
09	141930 X		79481	-0-	-62449	-0-	1616	1	63033	3	Y	13484	13914	0	818
							14832	9							
10		146661 X	53377	-0-	-93284	-0-	1165	1	46145	3	Y	5515	5891	0	442
							6067	9							
11		141930 X	58990	-0-	-82940	-0-	1385	1	48815	3	Y	7991	7611	0	822
							8790	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
06		0	15874	-0-	15874	15874	435	1	14107	3	Y	1211	1057	0	154
							1332	9							
07		0	NO RPT	-0-	-0-	15874					Y	NO RPT			154
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	15874					Y	NO RPT			154
09	135690 X		77304	-0-	-58386	-0-	1577	1	61501	3	Y	12933	13617	0	730
							14226	9							
10		140213 X	52664	-0-	-87549	-0-	1166	1	46196	3	Y	4820	5164	0	386
							5302	9							
11		135690 X	110234	-0-	-25456	-0-	2723	1	95955	3	Y	10506	9811	0	1081
							11557	9							
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		38920 X	NO RPT	-0-	-38920	-0-					N	NO RPT			-0-
10		120652 X	NO RPT	-0-	-120652	-0-					N	NO RPT			-0-
11		116760 X	NO RPT	-0-	-116760	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	53640 X	NO RPT	-0-	-53640	-0-					N	NO RPT					-0-
11	201150 X	NO RPT	-0-	-201150	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

*06	0	66998	-0-	66998	66998	1852	1	60074	3	N	4611	4025	0			586
						5072	9									
07	0	60408	-0-	60408	127406	1655	1	52164	3	N	5990	5531	0			1045
						6589	9									
08	178696 X	51290	-0-	-127406	-0-	1231	1	44517	3	N	5038	5561	0			553
						5542	9									
09	82980 X	42181	-0-	-40799	-0-	1048	1	37049	3	N	3713	3926	0			332
						4084	9									
10	85746 X	41975	-0-	-43771	-0-	1026	1	37337	3	N	3284	3353	0			263
						3612	9									
11	82980 X	NO RPT	-0-	-82980	-0-					N	NO RPT					263

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	162456 X	NO RPT	-0-	-162456	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

03	0	15157	-0-	15157	15157	14077	2	1080	9	N	982	982	0			-0-
04	0	69969	-0-	69969	85126	1120	1	39554	2	N	6930	6550	0			380
						21672	3	7623	9							
05	0	-0-	-0-	-0-	85126					N	12882	10287	0			2966
06	0	119489	-0-	119489	204615	3240	1	105083	3	N	10151	11766	0			1291
						11166	9									
*07	295745 X	91130	-0-	-204615	-0-	2509	1	79058	3	N	8694	8471	0			1514
						9563	9									
08	102765 X	80390	-0-	-22375	-0-	1934	1	69911	3	N	7769	8475	0			853
						8546	9									
09	99450 X	89581	-0-	-9869	-0-	2225	1	78655	3	N	7910	8055	0			695
						8701	9									
10	102765 X	77916	-0-	-24849	-0-	1907	1	69395	3	N	6013	6226	0			482
						6614	9									
11	99450 X	NO RPT	-0-	-99450	-0-					N	NO RPT					482

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

06	0	60994	-0-	60994	60994	1594	1	51710	3	N	6990	6101	0			889
						7689	9									
07	0	56699	-0-	56699	117693	1534	1	48333	3	N	6212	6019	0			1082
						6833	9									
*08	170873 X	53180	-0-	-117693	-0-	1267	1	45802	3	N	5555	6059	0			610
						6111	9									
09	88560 X	43997	-0-	-44563	-0-	1086	1	38381	3	N	4118	4351	0			368
						4530	9									
10	91512 X	36377	-0-	-55135	-0-	863	1	31389	3	N	3750	3817	0			301
						4125	9									
11	88560 X	NO RPT	-0-	-88560	-0-					N	NO RPT					301

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK											
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437											
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		194856 X	NO RPT	-0-	-194856	-0-			N	NO RPT	-0-
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857											
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		95160 X	NO RPT	-0-	-95160	-0-			N	NO RPT	-0-
31 OPERATING LLC 953535											
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154											
06		3099 X	2303	-0-	-796	-0-	2303	2	N	-0-	-0-
07		2914 X	2345	-0-	-569	-0-	2345	2	N	-0-	-0-
*08		2914 X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2	N	-0-	-0-
*09		2490 X	1843	-0-	-647	-0-	1843	2	N	-0-	-0-
10		2511 X	1954	-0-	-557	-0-	1954	2	N	-0-	-0-
*11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	-0-
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347											
06		2190 X	1829	-0-	-361	-0-	1829	2	N	-0-	-0-
07		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2	N	-0-	-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-
09		1830 N	334	-0-	-1496	-0-	334	2	N	-0-	-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815											
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK											
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318											
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968											
06		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	N	7	146
07		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	8	9	N	13	159
08		2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	N	7	166
09		2520 #	2326	-0-	-194	-0-	14	9	N	30	196
10		3615 R	3615	-0-	-0-	-0-	261	1	N	40	236
*11		2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	8	9	N	15	251

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
BROOKING, G. T.		WELL #:	46	RRCID ->	257925	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 7842 - 7868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11257 04/10/2015												

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SWAN SEALE		WELL #:	1	RRCID ->	280160	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9169	PERF. 8646 - 8650				
06	DELQ PR	21495	-0-	21495	32341	20932	2	563	9	N	512	535	1	83
07	7750	11473	-0-	3723	36064	11300	2	173	9	N	157	159	1	81
08	11728	11728	-0-	-0-	36064	11607	2	121	9	N	110	157	1	34
09	7980	4369	-0-	-3611	32453	4319	2	50	9	N	45			79
10	8246	402	-0-	-7844	24609	396	2	6	9	N	5	60	1	24
*11	24609 R	-0-	-0-	-24609	-0-					N	-0-			24

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SEALE, SAM D.		WELL #:	4	RRCID ->	123230	COMPL. DATE	11/24/1986	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5926 - 5932				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
WICK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225155	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	14202	PERF.13562 - 14202				
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	9	1	14293	2	N	220	161	1	184
						242	9							
07	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	29	1	14318	2	N	224	173	1	235
						246	9							
08	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	129	1	13402	2	N	174	174	1	235
						191	9							
09	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	172	1	13218	2	N	162	191	1	206
						178	9							
10	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	95	1	13188	2	N	189	337	1	58
						208	9							
*11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12698	2	215	9	N	195	179	1	74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		499978												
WICK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102145	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	13855	PERF.13506 - 13781				
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2829	3	85	9	N	77			128
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	3	25	9	N	23	130	1	21
08	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	3			N	-0-			21
09	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2798	3			N	-0-			21
10	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	3			N	-0-			21
11	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784	3			N	-0-			21

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
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779															
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				60
07	1798 N	1076	-0-	-722	-0-	1076	2			N	-0-				60
08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048	2	2	9	N	-0-				62
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-				62
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				62
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				62

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MEGO RESOURCES, LLC 559362															
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A															
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16															

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397															
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	15				81
						17	9								
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	15				96
						17	9								
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	23	1	359	3	N	8				104
						9	9								
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	5	1	349	3	N	7				111
						8	9								
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	8				119
						9	9								
11	390 N	305	-0-	-85	-0-	292	3	13	9	N	12				131

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770															
06	4080 #	2871	-0-	-1209	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
07	4216 #	2653	-0-	-1563	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
08	4216 #	1645	-0-	-2571	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
09	3540 #	1683	-0-	-1857	-0-	1683	2			N	-0-				-0-
10	3162 #	2298	-0-	-864	-0-	2257	2	41	9	N	37				37
11	2880 #	1935	-0-	-945	-0-	1935	2			N	-0-				37

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO															
T-C OIL COMPANY, LLC 833782															
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON													
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570													
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
WOFFORD, C. J. 935452													
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10010 - 10024													
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2016 - P/A 04/29/16													
TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
T-C OIL COMPANY, LLC 833782													
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
T-C OIL COMPANY, LLC 833782													
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -G-				WELL #:	1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4884 - 4892
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TEJAS (FRIO 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
SHAY TRACT 3				WELL #:	3	RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

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

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

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

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND)				88708 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 1325 - 1338			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER (2000)				88732 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
HEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	250555	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 1743 - 1744			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER (2200)				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
HEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2195 - 2197			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEWITT "A"				88732 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
				393345										
		WELL #:		8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2146 - 2150			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER (2500)				88732 111	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
SCHERER		WELL #:		1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2491 - 2497			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
HEWITT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
FIMBEL		WELL #: 1		RRCID -> 203514		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TELFERNER, EAST (4940)		88733 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
DEAN		WELL #: 9		RRCID -> 281236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12288 - 17823		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	2290	-0-	2290	2290	989 2	1301 9	N	1183 1204 1	133

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, EAST (5000)		88733 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DEAN		WELL #: 7		RRCID -> 281531		COMPL. DATE 10/14/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5032 - 5036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	5750	29269	-0-	23519	23519	29269	2		-0-			-0-
11	7500	41622	-0-	34122	57641	41622	2	Y	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, EDWIN C.		WELL #: 1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 1151 - 1154		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1314 - 1322		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
BUHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 2239 - 2241		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
HEWITT		WELL #: 6		RRCID -> 255196		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2709 - 2714		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6529 - 6573		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) //CONT.//		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551 PERF. 3245 - 3252	
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
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3704 - 3712
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2714 - 2780
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (2800)		88880 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #:	7	RRCID ->	179819	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2894 - 2897
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TERRELL POINT (3600)		88880 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D"		WELL #:	D 6	RRCID ->	097113	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	5125 PERF. 3609 - 3617
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 A & D EXPLORATION COMPANY 000202
 LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		46
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		46
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		46
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		46
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

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

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629										
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W.		WELL #: 2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY)		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WEEK-END OIL COMPANY		905005										
REAGAN, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023										
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6146	4830	-0-	-1316	-0-	4794	2	36	9	N	33	33
08	13609	7536	-0-	-6073	-0-	7359	2	177	9	N	161	194
09	13170	6884	-0-	-6286	-0-	6735	2	149	9	N	135	152
10	13609	8115	-0-	-5494	-0-	7941	2	174	9	N	158	127
11	13170	7069	-0-	-6101	-0-	6920	2	149	9	N	135	72

SIMS, JIM		784151										
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 J. G. RISER

WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1099 2	12 9	N	11			239
07		1209 #	1086	-0-	-123	-0-	1063 2	23 9	N	21	177 0		83
08		1178 #	1016	-0-	-162	-0-	974 2	42 9	N	38			121
09		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1613 2	23 9	N	21			142
10		962 #	-0-	-0-	-962	-0-			N	-0-			142
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - P/A 10/27/16

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S.

WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S.

WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

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

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S.

WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S

WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316 2		N	-0-			71
07		1488 X	1161	-0-	-327	-0-	1161 2		N	-0-			71
08		1395 X	631	-0-	-764	-0-	631 2		N	-0-			71
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			71
10		1395 X	967	-0-	-428	-0-	967 2		N	-0-			71
11		1320 X	798	-0-	-522	-0-	798 2		N	-0-			71

TEXANA (6320) //CONT.// 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXANA (6600 FRIO)		89084 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CARTHAY LAND COMPANY		138785								
CLEMMENT, ROWENA		WELL #:	1	RRCID ->	032184	COMPL. DATE	12/15/1963	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6581 - 6584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16										

TEXANA, N. (FRIO 6175)		89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074									
WESTHOFF RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	269677	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6196 - 6202	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	27840 #	15983	-0-	-11857	-0-	15947 2	36 9	N	33	178 1	63
07	24335 #	14410	-0-	-9925	-0-	14387 2	23 9	N	21		84
08	18476	9734	-0-	-8742	-0-	9711 2	23 9	N	21		105
09	17130 #	5328	-0-	-11802	-0-	5319 2	9 9	N	8		113
10	17174 #	54	-0-	-17120	-0-	54 2		N	-0-		113
11	15990 #	2776	-0-	-13214	-0-	2775 2	1 9	N	1		114

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
FRANKLIN-VANCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149069	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6860 - 6862
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
SIMONS, T. K.		WELL #:	1	RRCID ->	165416	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 5520 - 5524
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009										

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534								
SIMONS, T. K.		WELL #:	1	RRCID ->	034930	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5200 - 5210
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXANA, NORTH (5850)			89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON						
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534													
MENEFE			WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

THE PRINCE (YEGUA)			89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462													
FENNER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6287 - 6324					
06	3840	#	3666	-0-	-174	-0-	1272	1	2394	2	N	-0-				159
07	3968	#	3233	-0-	-735	-0-	2020	1	1213	2	N	-0-				159
08	4340	#	1331	-0-	-3009	-0-	808	1	379	2	N	131				290
							144	9								
09	4200	#	4	-0-	-4196	-0-	2	1	2	2	N	-0-				290
10	4340	#	1	-0-	-4339	-0-	1	2			N	-0-				290
11	3660	#	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				290

THE RAPTURE (DELTA)			89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HUNT OIL COMPANY			416330													
BORCHERS A19			WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				33

BORCHERS A114			WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938					
06	1740	X	1568	-0-	-172	B	-0-	56	1	1512	3	N	-0-			4
07	1798	X	1617	-0-	-181	B	-0-	52	1	1565	3	N	-0-			4
08	1798	X	1547	-0-	-251	B	-0-	60	1	1487	3	N	-0-			4
09	1620	X	1438	-0-	-182	B	-0-	60	1	1378	3	N	-0-			4
10	1674	X	1667	-0-	-7	B	-0-	62	1	1605	3	N	-0-			4
*11	1560	X	1519	-0-	-41	B	-0-	58	1	1461	3	N	-0-			4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954													
HENDERSON, ET AL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328					
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)			89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MENNING A-129			WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259					
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	564 1	3409 2		N	-0-	-0-
07		3720 X	3053	-0-	-667	-0-	504 1	2549 2		N	-0-	-0-
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	615 1	3372 2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2859	-0-	-141	-0-	545 1	2314 2		N	-0-	-0-
10		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	607 1	3919 2		N	-0-	-0-
*11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	578 1	3887 2		N	-0-	-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125												
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	284 1	1718 2		N	-0-	-0-
07		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	209 1	1058 2		N	-0-	-0-
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	253 1	1385 2		N	-0-	-0-
09		1710 N	1552	-0-	-158	-0-	296 1	1256 2		N	-0-	-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	287 1	1852 2		N	-0-	-0-
*11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	292 1	1964 2		N	-0-	-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128												
06		2190 N	673	-0-	-1517	-0-	10 1	661 3	Y		2	30
							2 9					
07		2108 N	763	-0-	-1345	-0-	11 1	750 3	Y		2	32
							2 9					
08		1395 N	797	-0-	-598	-0-	12 1	785 3	Y		-0-	32
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	11 1	749 3	Y		-0-	32
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	11 1	763 3	Y		3	35
							3 9					
*11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 1	768 3	Y		40	75
							44 9					

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616												
06		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	617 1	9350 3	Y		49	68
							54 9				173 1	
07		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	633 1	9070 3	Y		7	75
							8 9					
08		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	633 1	9134 3	Y		57	132
							63 9					
09		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	612 1	9168 3	Y		70	202
							77 9					
10		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	632 1	9451 3	Y		40	70
							44 9				172 1	
*11		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	611 1	9164 3	Y		58	128
							64 9					

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

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

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

06	3150 X	37	-0-	-3113	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	4	1			2
07	3689 X	258	-0-	-3431	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					2
08	3038 X	179	-0-	-2859	-0-	3	1	176	3	Y	-0-					2
09	2940 X	263	-0-	-2677	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					2
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	3	Y	-0-	1	1			1
*11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					1

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

06	60 X	125	-0-	65 B	-3592	108	2	17	9	N	15					93
07	62 X	86	-0-	24 B	-3568	74	2	12	9	N	11					104
08	93 X	185	-0-	92 B	-3476	162	2	23	9	N	21	108	1			17
09	120 X	166	-0-	46 B	-3430	132	2	34	9	N	31					48
10	124 X	95	-0-	-29 B	-3430	80	2	15	9	N	14					62
11	180 X	77	-0-	-103 B	-3430	67	2	10	9	N	9					71

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

06	12 X	36	-0-	24 B	-553	27	2	9	9	N	8					47
07	31 X	27	-0-	-4 B	-553	20	2	7	9	N	6					53
08	31 X	54	-0-	23 B	-530	43	2	11	9	N	10	54	1			9
09	30 X	50	-0-	20 B	-510	32	2	18	9	N	16					25
10	31 X	26	-0-	-5 B	-510	19	2	7	9	N	6					31
11	60 X	26	-0-	-34 B	-510	22	2	4	9	N	4					35

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220079	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9579 - 9594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
ALGEA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212589	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9564 - 9580	
06		120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			100
07		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			100
08		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			100
09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			100
10		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			100
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
KELLY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 9669 - 9708	
06		2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	1152 1	1321 2	N	90			107
07		2480 X	2378	-0-	-102 B	-0-	1190 1	1131 2	N	52			159
08		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1190 1	2456 2	N	52	174 1		37
09		2580 X	2539	-0-	-41 B	-0-	1152 1	1325 2	N	56			93
10		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	1190 1	1801 2	N	31			124
11		3570 X	1720	-0-	-1850 B	-0-	1152 1	568 2	N	-0-			124

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)				89275 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
COLLIER G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	249540	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9816 - 9828
06	14B2 EXT	38	-0-	38	71	9 1	29 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	106	6 1	29 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	47	-0-	47	153	6 1	41 3	N	-0-			-0-
09	205 R	52	-0-	-153	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-

THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816								
HRP				WELL #:	4	RRCID ->	270981	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2901 - 2916
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 7800)		89509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		127449										
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 192653		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750)		89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		127449										
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		127449										
MCKINNEY, RICKI		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
HOTZ, VAL		127449										
		WELL #: 1		RRCID -> 158280		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858				
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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4900)		89509 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
JTB OIL COMPANY, INC.		448043										
HOTZ, VAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 124421		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		127449										
CARTER, A. J. III		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230)		89509 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
LENTZ		WELL #: 1 T		RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
SCHULZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320				
06	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3522	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3568	-0-	-648	-0-	3568	3	N	-0-			-0-
08	4216 X	3339	-0-	-877	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3359	-0-	-631	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	3659	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3153	-0-	-357	-0-	3153	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		665748										
		WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836				
06	6240 X	5399	-0-	-841	-0-	5399	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970	3	N	-0-			-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3	N	-0-			-0-
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3	N	-0-			-0-
10	6355 X	6182	-0-	-173	-0-	6182	3	N	-0-			-0-
11	6240 X	5657	-0-	-583	-0-	5657	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)																
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		8790 X	7931	-0-	-859	-0-	7931	3			N	-0-				-0-
07		8649 X	8344	-0-	-305	-0-	8344	3			N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	7660	-0-	7660	7660	7660	3			N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	7729	-0-	7729	15389	7729	3			N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	7811	-0-	7811	23200	7811	3			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	29885	6685	3			N	-0-				-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886																
06		2550 X	1979	-0-	-571	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
07		2511 X	1553	-0-	-958	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
08		2511 X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3			N	-0-				-0-
09		2430 X	1788	-0-	-642	-0-	1788	3			N	-0-				-0-
10		2356 X	1684	-0-	-672	-0-	1684	3			N	-0-				-0-
11		1980 X	1567	-0-	-413	-0-	1567	3			N	-0-				-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275																
06		5010 X	2665	-0-	-2345	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
07		4340 X	2918	-0-	-1422	-0-	2918	3			N	-0-				-0-
08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-				-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-				-0-
10		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-				-0-
11		4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196	3			N	-0-				-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373																
06		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-				-0-
07		2666 X	1389	-0-	-1277	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
08		2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2493	3			N	-0-				-0-
09		2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928	3			N	-0-				-0-
10		2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			N	-0-				-0-
11		2400 X	1986	-0-	-414	-0-	1986	3			N	-0-				-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638																
06		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-				-0-
07		5952 X	5863	-0-	-89	-0-	5863	3			N	-0-				-0-
08		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-				-0-
09		5760 X	5526	-0-	-234	-0-	5526	3			N	-0-				-0-
10		5952 X	5231	-0-	-721	-0-	5231	3			N	-0-				-0-
11		5760 X	5443	-0-	-317	-0-	5443	3			N	-0-				-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094																
06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-				-0-
07		4836 X	4757	-0-	-79	-0-	4757	3			N	-0-				-0-
08		4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	3340	3			N	-0-				-0-
09		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-				-0-
10		4836 X	4248	-0-	-588	-0-	4248	3			N	-0-				-0-
*11		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287													
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	AMT	CODE	BALANCE
06		6360 X	5609	-0-	-751	-0-	5609	3		N	-0-	-0-	
07		6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	3		N	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	5271	-0-	5271	5271	5271	3		N	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	4173	-0-	4173	9444	4173	3		N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	4863	-0-	4863	14307	4863	3		N	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	5640	-0-	5640	19947	5640	3		N	-0-	-0-	

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768													
06		4290 X	2655	-0-	-1635	-0-	2655	3		N	-0-	-0-	
07		4340 X	2652	-0-	-1688	-0-	2652	3		N	-0-	-0-	
08		4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	3		N	-0-	-0-	
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-	-0-	
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-	-0-	
*11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-	-0-	

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408													
06		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3		N	-0-	-0-	
07		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3272	3		N	-0-	-0-	
08		3627 X	725	-0-	-2902	-0-	725	3		N	-0-	-0-	
09		3510 X	3061	-0-	-449	-0-	3061	3		N	-0-	-0-	
10		3627 X	2989	-0-	-638	-0-	2989	3		N	-0-	-0-	
11		3420 X	2801	-0-	-619	-0-	2801	3		N	-0-	-0-	

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497													
06		4290 X	3437	-0-	-853	-0-	3437	3		N	-0-	-0-	
07		4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	3		N	-0-	-0-	
08		4433 X	3870	-0-	-563	-0-	3870	3		N	-0-	-0-	
09		3840 X	3483	-0-	-357	-0-	3483	3		N	-0-	-0-	
10		3968 X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3		N	-0-	-0-	
11		3840 X	3191	-0-	-649	-0-	3191	3		N	-0-	-0-	

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906													
06		4860 X	4795	-0-	-65	-0-	4795	3		N	-0-	-0-	
07		4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3938	3		N	-0-	-0-	
08		4371 X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3		N	-0-	-0-	
09		4800 X	4700	-0-	-100	-0-	4700	3		N	-0-	-0-	
10		4960 X	4899	-0-	-61	-0-	4899	3		N	-0-	-0-	
11		4800 X	4237	-0-	-563	-0-	4237	3		N	-0-	-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720											
HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357				
06	5310 X	4312	-0-	-998	-0-	429	1	3883	3	N	-0-		-0-
07	5580 X	4514	-0-	-1066	-0-	412	1	4102	3	N	-0-		-0-
08	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	443	1	4051	3	N	-0-		-0-
09	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	402	1	5229	3	N	-0-		-0-
10	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	437	1	5220	3	N	-0-		-0-
*11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	403	1	4174	3	N	-0-		-0-

TIGER BEND (WILCOX)		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LGDC CORPORATION		500227											
MOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624				
06	8423 X	8423	-0-	-0- B	-0-	750	1	7600	2	N	66	171 1	48
07	7595 X	6886	-0-	-709 B	-0-	73	9	6053	2	N	53		101
08	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	58	9	6237	2	N	65		166
09	8430 X	6408	-0-	-2022 B	-0-	72	9	5612	2	N	42		208
10	8711 X	6814	-0-	-1897 B	-0-	750	1	6019	2	N	18	161 1	65
11	8430 X	6204	-0-	-2226 B	-0-	46	9	5382	2	N	65		130
						20	9						
						72	9						

FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314				
06	8190 X	6751	-0-	-1439 B	-0-	750	1	5955	2	N	42		102
07	11198 X	11198	-0-	-0- B	-0-	46	9	10548	2	N	-0-		102
08	DLQ G-10	12433	-0-	12433 B	12433	750	1	11682	2	N	1	1 8	102
09	DLQ G-10	12449	-0-	12449 B	24882	1	9	11699	2	N	-0-		102
10	35961 X	11079	-0-	-24882 B	-0-	750	1	10304	2	N	23		125
*11	10135 X	10135	-0-	-0- B	-0-	25	9	9405	2	N	27		152
						30	9						

TIVOLI (GRETA SECOND)		90240 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
MARTIN O'CONNOR -M-		WELL #: 1		RRCID -> 280499		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984				
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-			-0-
07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
08	7006	-0-	-0-	-7006	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
SWIERC SWD		WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 -		3010	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
SWIERC G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8854 -		8858	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY)		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LYNE, T. J.-PVOG		WELL #: P 6		RRCID -> 191198		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5930 -		5938	
06	4890	X	3792	-0-	-1098	-0-	720	1	3072	3	Y	-0-	-0-
07	5053	X	3592	-0-	-1461	-0-	627	1	2965	3	Y	-0-	-0-
08	5053	X	3425	-0-	-1628	-0-	626	1	2799	3	Y	-0-	-0-
09	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	598	1	2825	3	Y	-0-	-0-
10	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	682	1	3616	3	Y	-0-	-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
SWIERC		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 -		8988	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
SWIERC G. U.		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 7991 -		7997	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
SWIERC G. U.		WELL #:		1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 8478 - 8504			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
SWIERC G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10404 - 10424			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LYNE, T.J.		WELL #:		17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9480 - 9867			
06		840 #	817	-0-	-23	-0-	130	1	552	3	Y	123	178	1	71
							135	9							
07		803 R	803	-0-	-0-	-0-	123	1	577	3	Y	94	80	1	85
							103	9							
08		806 #	571	-0-	-235	-0-	90	1	402	3	Y	72	72	1	85
							79	9							
09		810 #	568	-0-	-242	-0-	87	1	411	3	Y	64	111	1	38
							70	9							
10		1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	202	1	1071	3	Y	156	90	1	104
							172	9							
11		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			104

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LYNE, T.J.		WELL #:		17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10006 - 10026			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LYNE, T. J.		WELL #:		12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9340 - 9412	
06		660 N	359	-0-	-301	-0-	68	1	291	3	Y	-0-			-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	74	1	349	3	Y	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	140	1	628	3	Y	-0-			-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	3	Y	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	3	Y	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LYNE, T. J.		WELL #: 20UT		RRCID ->	151659	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9352 - 9436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9288 - 9390	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID ->	160545	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9364 - 9494	
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43 1	184 3	Y	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	82 1	388 3	Y	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	67 1	301 3	Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	68 1	325 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	29 1	152 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 18		RRCID ->	178507	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9340 - 9450	
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	12 1	51 3	Y	9	45 1	15
						10 9					
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	49 1	232 3	Y	-0-	15 1	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	102 1	456 3	Y	9	4 1	5
						10 9					
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34 1	160 3	Y	40	34 1	11
						44 9					
10	279 N	27	-0-	-252	-0-	3 1	21 3	Y	3	7 1	7
						3 9					
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		7

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9275 - 9376	
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U				07/26/1994		11000		9275 - 9376	
06	13890 X	13748	-0-	-142	-0-	623 1	13034 2	Y	83	196 1	65
						91 9					
07	14353 X	14312	-0-	-41	-0-	650 1	13556 2	Y	96		161
						106 9					
08	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	650 1	13383 2	Y	107		268
						118 9					
*09	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	605 1	12384 2	Y	104	179 1	193
						114 9					
*10	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	645 1	12925 2	Y	87		280
						96 9					
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT		280

SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9316 - 9378	
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	7 1	140 2	N	-0-		-0-
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 20LT		RRCID -> 151437		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYNE, T. J.		WELL #: 22LT		RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006						
06	3570 X	2545	-0-	-1025	-0-	465	1	1984	3	Y	87	157	1	64
07	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	464	1	2191	3	Y	80	70	1	74
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	88	9	2890	3	Y	125	91	1	108
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	138	9	2952	3	Y	169	207	1	70
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	625	1	2910	3	Y	122	89	1	103
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	186	9			Y	NO RPT			103
						549	1							
						134	9							

LYNE, T.J. - SOG		WELL #: S 1		RRCID -> 203353		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888						
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)		90506 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SCHREINER, K. W.		WELL #: F 2L		RRCID -> 157505		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
TOM LYNE		WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	828	1	3530	3	Y	-0-		-0-
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	787	1	3718	3	Y	54	26 1	28
08	9579 X	4390	-0-	-5189	-0-	59	9	3570	3	Y	19	22 1	25
09	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	21	9	3834	3	Y	-0-	25 1	-0-
10	5270 X	5194	-0-	-76	-0-	824	1	4370	3	Y	-0-		-0-
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		90508 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
TULLIS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 070191		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULLIS		WELL #: 2 C		RRCID -> 076383		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 2544 - 2564			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULLIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2207 - 2212			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3184 - 3187			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULLIS 216		WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2150 - 2545			
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 82		RRCID -> 158867		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M. F. LAMBERT		WELL #: 50		RRCID -> 241971		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705 - 5710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		-0-
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT		-0-
08		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT		-0-
09		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		-0-
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT		-0-
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (2830)				90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2834 - 2839	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 - 2865	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 - 2866	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3250)				90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3325 - 3331	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 3244 - 3248	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 - 3330
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

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	3379 - 3384
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3810 - 3890
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3516 - 3563
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3770 - 3790
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TOM O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3553 - 3558		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3518 - 3528		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3600)				90534 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		51		RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 3528 - 3550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900)				90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, FANNIE		WELL #:		62		RRCID -> 004415		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3678 - 3718		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE		WELL #:		64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 3916 - 3922		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 3910 - 3914		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (4200)			90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT, M. F.			WELL #: H 97		RRCID -> 093703		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4183 - 4187	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OCONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 4179 - 4196	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4173 - 4189
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4139	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT			WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3785 - 3805	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109 - 4123	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	1		N	-0-		-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	1		N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1		N	-0-		-0-
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	1		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4155 - 4170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 28		RRCID -> 205795		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 1	N	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1	N	-0-	-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 1	N	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1	N	-0-	-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 1	N	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 5		RRCID -> 266682		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #: 50		RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

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

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

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

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

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

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

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

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	92	-0-	-94	-0-		92	1		N	-0-					-0-
08	186 X	102	-0-	-84	-0-		102	1		N	-0-					-0-
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	1		N	-0-					-0-
10	93 X	91	-0-	-2	-0-		91	1		N	-0-					-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

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

TOM O'CONNOR (4910)			90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, IRA "A"			WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4878 - 4885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 - 4930
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 - 4906
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	4865 - 4873
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 - 4874
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 - 4852
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V. W., MRS.			WELL #:	45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 - 4943
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	511	1	11	2	N	-0-			-0-
						488	3							
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
08	558 X	286	-0-	-272	-0-	172	1	2	2	N	-0-			-0-
						112	3							
09	1020 X	455	-0-	-565	-0-	301	1	1	2	N	-0-			-0-
						153	3							
10	1054 X	326	-0-	-728	-0-	217	1	109	3	N	-0-			-0-
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

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

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

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933		
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-	-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	101	3	1	2	N	-0-	-0-
08	93 X	75	-0-	-18	-0-	194	1	172	3	N	-0-	-0-
09	210 X	68	-0-	-142	-0-	45	1	30	3	N	-0-	-0-
10	372 X	99	-0-	-273	-0-	45	1	23	3	N	-0-	-0-
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-	66	1	33	3	N	-0-	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A		
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1648	1	36	2	N	-0-	-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	1575	3	1501	1	N	-0-	-0-
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1329	3	1694	1	N	-0-	-0-
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1120	3	1303	1	N	-0-	-0-
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	661	3	856	3	N	-0-	-0-
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	1693	1			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894		
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1			N	-0-	-0-
07	6262 X	2393	-0-	-3869	-0-	2393	1			N	-0-	-0-
08	6634 X	2665	-0-	-3969	-0-	2665	1			N	-0-	-0-
09	6420 X	4507	-0-	-1913	-0-	4507	1			N	-0-	-0-
10	6634 X	2690	-0-	-3944	-0-	2690	1			N	-0-	-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 41		RRCID -> 261105		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4891 - 4952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016												

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 25		RRCID -> 176367		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 5908		PERF. 4974 - 4978		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

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

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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

TOM OCONNOR (5050, EAST)			//CONT.// 90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: 37		RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: H 61		RRCID -> 219870		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #: 8		RRCID -> 252459		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 35		RRCID -> 280661		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015			
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-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 211R		RRCID -> 280723		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139			
06	18120	X	3559	-0-	-14561	-0-	1800	1	39	2	N	-0-	-0-
							1720	3					
07	18724	X	5756	-0-	-12968	-0-	3048	1	13	2	N	-0-	-0-
							2695	3					
08	18724	X	2884	-0-	-15840	-0-	1727	1	15	2	N	-0-	-0-
							1142	3					
09	18120	X	2053	-0-	-16067	-0-	1359	1	5	2	N	-0-	-0-
							689	3					
10	5487	X	2554	-0-	-2933	-0-	1697	1	857	3	N	-0-	-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)			90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #: G 8		RRCID -> 038501		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5108 - 5113
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 5071 - 5079
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KOVAR OPERATING, LLC		448984							
LAMBERT		WELL #:	G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 3800 - 4000
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		90534 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921 PERF. 5085 - 5102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:	10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 5110 - 5115
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:	1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968 PERF. 5130 - 5136
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

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

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

06	3330 #	529	-0-	-2801	-0-	529	1			N	-0-					-0-
07	3441 #	555	-0-	-2886	-0-	555	1			N	-0-					-0-
08	3441 #	583	-0-	-2858	-0-	583	1			N	-0-					-0-
09	3330 #	427	-0-	-2903	-0-	427	1			N	-0-					-0-
10	3441 #	277	-0-	-3164	-0-	277	1			N	-0-					-0-
11	3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

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

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOVAR OPERATING, LLC		WELL #:		448984	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270
LAMBERT		WELL #:		G 12	RRCID ->	004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

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

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

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

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		25	RRCID ->	175959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 -	5423
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 -	5429
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 -	5436
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 -	5464
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	1	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 -	5592
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615)				90534 742	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718 -	5722
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 - 3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST		WELL #:	21	RRCID ->	263021	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5723 - 5729	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT		WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5909 - 5915	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
M. F. LAMBERT 151		WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6214 - 6217	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILSON HEARD "B"		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6335 - 6342	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:	13	RRCID ->	280480	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6246 - 6250	
06	2940	253	-0-	-2687	-0-	155 1	98 9	N	89	66 0	3 1	20
07	3038	116	-0-	-2922	-0-	49 1	67 9	N	61	59 0	3 1	19
08	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	19 0		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	115 1	69 9	N	63	33 0	3 1	27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11288 10/24/2016

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 210 RRCID -> 281363 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6377 - 6382

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

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

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	646 1	14 2	N	2	2 0	-0-
						618 3	2 9				
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	27	21 0	6
08	775 N	275	-0-	-500	-0-	151 1	1 2	N	20	20 0	6
						101 3	22 9				
09	1290 N	460	-0-	-830	-0-	304 1	1 2	N	-0-	6 0	-0-
						155 3					
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	208 1	105 3	N	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7906 - 7922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST)				90534 992	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
M. F. LAMBERT		WELL #:		214	RRCID ->	255911	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8083 - 8099	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOPSY (3900)				90734 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209								
GOFF		WELL #:		2	RRCID ->	198459	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3940 - 3942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)				90792 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.				049170								
STANFORD, FRED S.		WELL #:		1 L	RRCID ->	126345	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9268 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)				90792 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.				049170								
STANFORD, FRED S.		WELL #:		1 U	RRCID ->	126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824 - 8834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)														
GATHER PETROLEUM CORPORATION														
I. T. TAYLOR, ET. AL.														
WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	90 1	1758 2	N	92				191
							101 9							
07		2263 N	2026	-0-	-237	-0-	93 1	1855 2	N	71	185	1		77
							78 9							
08		2232 N	1774	-0-	-458	-0-	93 1	1620 2	N	55				132
							61 9							
09		1950 N	1562	-0-	-388	-0-	90 1	1405 2	N	61				193
							67 9							
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	93 1	1941 2	N	102				295
							112 9							
*11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	90 1	1718 2	N	41	182	1		154
							45 9							

TORO GRANDE (8700 SD)														
MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		32880 #	21312	-0-	-11568	-0-	20787 2	525 9	N	477	370	1		296
07		32922 #	30515	-0-	-2407	-0-	29886 2	629 9	N	572	721	1		147
08		32736 #	31682	-0-	-1054	-0-	31098 2	584 9	N	531	366	1		312
09		31289 R	31289	-0-	-0-	-0-	30691 2	598 9	N	544	725	1		131
*10		38024	37073	-0-	-951	-0-	36376 2	697 9	N	634	538	1		227
*11		43569	43569	-0-	-0-	-0-	42701 2	868 9	N	789	734	1		282

TORO GRANDE (9000 SD)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
DINCANS, A. T. JR.														
WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36

MARQUEE CORPORATION														
TITTIZER														
WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		25260 X	13761	-0-	-11499	-0-	13706 2	55 9	N	50				179
07		23250 X	17234	-0-	-6016	-0-	17176 2	58 9	N	53	173	1		59
08		21483 X	15378	-0-	-6105	-0-	15314 2	64 9	N	58				117
09		19380 X	15055	-0-	-4325	-0-	14999 2	56 9	N	51				168
*10		19747 X	15507	-0-	-4240	-0-	15446 2	61 9	N	55				223
11		16680 X	13199	-0-	-3481	-0-	13131 2	68 9	N	62	182	1		103

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														
HOLLIMON OIL CORPORATION														
HICKS														
WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 FULLER, ANCIL T. 288583
 DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

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

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GENESIS WELL SERVICE 300210
 MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

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

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

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

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (FRIO 2400)		91677 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
DOUGHERTY A		WELL #:	2	RRCID ->	270611	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	4015 PERF. 2422 - 2425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
MARTINSON		WELL #:	2	RRCID ->	184648	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3858 - 3872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	642	1	2125	2	N	-0-	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	2174	-0-	2174	2174	2174	2	N	-0-			-0-
09	0 W	2182	-0-	2182	4356	2182	2	N	-0-			-0-
10	0 W	2480	-0-	2480	6836	2480	2	N	-0-			-0-
11	0 W	2638	-0-	2638	9474	2638	2	N	-0-			-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		093620										
		WELL #:	1	RRCID ->	185602	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3885 - 3891			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 X	635	-0-	-355	-0-	147	1	488	2	N	-0-	91
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			91
*08	0 W	507	-0-	507	507	507	2	N	-0-	91	7	-0-
09	0 W	509	-0-	509	1016	509	2	N	-0-			-0-
10	0 W	606	-0-	606	1622	606	2	N	-0-			-0-
11	0 W	781	-0-	781	2403	781	2	N	-0-			-0-

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
STAPLES, J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4039 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAPLES, J. JR.		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		749687										
		WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4018 - 4025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 8570 - 8575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			69
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N		72
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N		74

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
STAPLES		WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY)		91682 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
WOLLSCHLAEGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280181		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3458 - 3469						
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
07	2520	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16														

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)		91682 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
INLAND OCEAN, INC.		424607												
DIRKS - MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 200551		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490						
06	630 X	574	-0-	-56	-0-	118	1	456	2	N	-0-			35
07	651 X	563	-0-	-88	-0-	112	1	451	2	N	-0-			35
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	135	1	384	2	N	-0-			35
09	600 X	536	-0-	-64	-0-	130	1	406	2	N	-0-			35
10	589 X	477	-0-	-112	-0-	102	1	375	2	N	-0-			35
*11	570 X	480	-0-	-90	-0-	105	1	375	2	N	-0-			35

DIRKS		WELL #: 2		RRCID -> 211113		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456						
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	121	1	470	2	N	-0-			34
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	126	1	509	2	N	-0-			34
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	162	1	462	2	N	-0-			34
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	151	1	475	2	N	-0-			34
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	122	1	450	2	N	-0-			34
*11	600 N	533	-0-	-67	-0-	117	1	416	2	N	-0-			34

TULETA, SOUTH (1250)		91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
STAPLES, J. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 214165		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050)		91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
STAPLES, J. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
BRITANCO, L.L.C.
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	336 N		336	-0-	-0-		78	1	258	2	N	-0-		58
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT		58
*08	0 W		217	-0-	217		217	2			N	-0-	58 7	-0-
09	0 W		236	-0-	236		236	2			N	-0-		-0-
10	0 W		269	-0-	269		722	2			N	-0-		-0-
11	0 W		263	-0-	263		985	2			N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1831				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1831				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-		1831				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-		1831				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-		1831				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-		1831				N	-0-		-0-

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG			-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG			-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG			-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG			-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

06	1232 N		1232	-0-	-0-		-0-	286	1	946	2	N	-0-	194
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	194
*08	0 W		942	-0-	942		942	2			N	-0-	194 7	-0-
09	0 W		919	-0-	919		1861	2			N	-0-		-0-
10	0 W		1082	-0-	1082		2943	2			N	-0-		-0-
11	0 W		988	-0-	988		3931	2			N	-0-		-0-

GILL, CLAUDIA

WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

06	671 N		671	-0-	-0-		-0-	156	1	515	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W		507	-0-	507		507	2			N	-0-		-0-
09	0 W		429	-0-	429		936	2			N	-0-		-0-
10	0 W		610	-0-	610		1546	2			N	-0-		-0-
11	0 W		563	-0-	563		2109	2			N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

06	1232 N		1232	-0-	-0-		-0-	286	1	946	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W		942	-0-	942		942	2			N	-0-		-0-
09	0 W		919	-0-	919		1861	2			N	-0-		-0-
10	0 W		1082	-0-	1082		2943	2			N	-0-		-0-
11	0 W		988	-0-	988		3931	2			N	-0-		-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
INLAND OCEAN, INC.				424607								
WITHERS				WELL #:	1	RRCID ->	200550	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3118 - 3149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		447 N	447	-0-	-0-	92 1	355 2		N	-0-		63
07		466 N	466	-0-	-0-	93 1	373 2		N	-0-		63
08		422 N	422	-0-	-0-	110 1	312 2		N	-0-		63
09		450 N	172	-0-	-278	41 1	131 2		N	-0-		63
10		465 N	60	-0-	-405	13 1	47 2		N	-0-		63
*11		420 N	115	-0-	-305	25 1	90 2		N	-0-		63

MUTCHLER-ROTH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216488	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 3149 - 3175
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16												

WAGNER OIL COMPANY				891175								
TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	261 1	1254 2	N	-0-		-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	279 1	1272 2	N	-0-		-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	279 1	1258 2	N	-0-		-0-
*09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	270 1	1211 2	N	-0-		-0-
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	279 1	1199 2	N	-0-		-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620								
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANNAN, MORRIS				129030								
ROTH, ROSA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529 - 7536
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16												

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//													91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WEST TULETA OPERATING CORP.													910460									
WTU HALL													WELL #:	5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		5400 X	4615	-0-	-785	-0-	1809	1	2805	3	N	1	1 8	-0-								
07		5580 X	5014	-0-	-566	-0-	1862	1	3149	3	N	3	3 8	-0-								
08		5425 X	5065	-0-	-360	-0-	2056	1	3007	2	N	2	2 8	-0-								
09		5250 X	4482	-0-	-768	-0-	2069	1	2413	3	N	-0-	-0-	-0-								
10		5301 X	3746	-0-	-1555	-0-	1723	1	2023	3	N	-0-	-0-	-0-								
11		4890 X	4814	-0-	-76	-0-	2621	1	2193	3	N	-0-	-0-	-0-								

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)													91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WEST TULETA OPERATING CORP.													910460									
WTU ROBINSON													WELL #:	5	RRCID ->	209990	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8000 - 8022
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	141	1	219	3	N	15	1 8	176								
07		496 N	347	-0-	-149	-0-	124	1	208	3	N	14		190								
08		434 N	334	-0-	-100	-0-	129	1	188	2	N	15		205								
09		390 N	326	-0-	-64	-0-	145	1	168	3	N	12	181 1	36								
10		341 N	247	-0-	-94	-0-	107	1	125	3	N	14		50								
11		330 N	158	-0-	-172	-0-	86	1	72	3	N	-0-		50								

WTU-GILL													WELL #:	1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8210 - 8216
06		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	4745	1	7356	3	N	20		174								
07		12555 X	11829	-0-	-726	-0-	4388	1	7422	3	N	17		191								
08		12555 X	11557	-0-	-998	-0-	4689	1	6857	2	N	10		201								
09		12150 X	10877	-0-	-1273	-0-	5014	1	5845	3	N	16		217								
10		12524 X	10714	-0-	-1810	-0-	4920	1	5777	3	N	15		232								
11		12120 X	6862	-0-	-5258	-0-	3732	1	3120	3	N	9	172 1	69								

TULETA, WEST (VICKSBURG F)													91685 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.													093620									
STAUSS-NELSON													WELL #:	1	RRCID ->	184290	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59								
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59 7	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

TULETA, WEST (VICKSBURG G)			91685 475		ASSOCIATED			49B		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.			093620											
HALL, IMOGENE			WELL #: 6 U		RRCID -> 114166		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2834 - 2846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		

ROBINSON			WELL #: 1B		RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 2876 - 2890			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	191	N	NO RPT			17		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191	N	NO RPT			17		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-	17	7	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			191											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-		

STAUSS-NELSON			WELL #: 1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		

STAUSS			WELL #: 2		RRCID -> 184659		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2738 - 2743			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		

GILL, CLAUDIA P.			WELL #: 1		RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2863 - 2866			
06		690 #	503	-0-	-187	B	-2154	117	1	386	2	N	-0-	71
07		651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-2805					N	NO RPT	71
*08		0 W	507	-0-	507	B	-2298	507	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1253		CANCELLED UNDERAGE ->		-1045							
09		0 W	587	-0-	587	B	-666	587	2			N	-0-	-0-
10		0 W	461	-0-	461	B	-205	461	2			N	-0-	-0-
11		0 W	594	-0-	594	B	389	594	2			N	-0-	-0-

TULETA, WEST (3300)			91685 767		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEE				
DIRNETT, INC.			220847											
RAPP			WELL #: 4		RRCID -> 213240		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3411 - 3416			
06		600 #	-0-	-0-	-600		-0-	N	-0-			-0-		
07		620 #	-0-	-0-	-620		-0-	N	-0-			-0-		
08		248 #	-0-	-0-	-248		-0-	N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691												
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1053 2	272 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1063 2	264 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1080 2	380 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1001 2	319 3	N	-0-	-0-	-0-
*10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1052 2	286 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538												
06		180 N	86	-0-	-94	-0-	86 2		N	-0-	-0-	-0-
07		248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2		N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	110	-0-	-262	-0-	110 2		N	-0-	-0-	-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-	-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460												
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580												
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	243 1	376 3	N	-0-	-0-	130
07		713 N	671	-0-	-42	-0-	249 1	422 3	N	-0-	-0-	130
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	298 1	436 2	N	-0-	-0-	130
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	425 1	495 3	N	-0-	-0-	130
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	447 1	542 3	N	-0-	-0-	130
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	523 1	437 3	N	-0-	-0-	130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764												
06		1410 #	1297	-0-	-113	-0-	1297 2		N	-0-	-0-	42
07		1457 #	1149	-0-	-308	-0-	1149 2		N	-0-	-0-	42
08		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-	-0-	42
09		1290 #	1022	-0-	-268	-0-	1022 2		N	-0-	-0-	42
10		1333 #	1086	-0-	-247	-0-	1086 2		N	-0-	-0-	42
11		1440 #	1077	-0-	-363	-0-	1077 2		N	-0-	-0-	42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BETA OIL CORPORATION 068314												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27

WAGNER OIL COMPANY 891175												
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT		91775 001 570411		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
		WELL #:	23	RRCID ->	225819	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7070 - 7078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

SLICK SAND OIL UNIT		91775 001 570411		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
		WELL #:	24	RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7004 - 7020			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TULSITA-WILCOX (LULING) TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC NPU (PORTER-1)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7170 - 7224			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A			
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	13	1 1			15
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14 9	5 1	N	5	9 1			11
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6 9	1 1	N	-0-	1 1			10
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	1 1		N	1	8 1			3
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-				3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	1 1			2

NPU (SPIELHAGEN -A2)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	N/A			
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-				-0-
10	T. A.		60	-0-	-60	-0-	1 1	59 2	N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	60		N	-0-				-0-

NPU (PORTER -4L)		91775 083 870311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068			
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	191 1	2705 2	N	13	10 1			33
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	14 9	227 1	N	11	11 1			33
08	2728	X	1960	-0-	-768	-0-	12 9	59 1	N	6	9 1			30
09	2640	X	714	-0-	-1926	-0-	7 9	38 1	N	6	19 1			17
10	3658	X	2283	-0-	-1375	-0-	7 9	56 1	N	6				23
11	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	7 9	153 1	N	9	7 1			25
							10 9							

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC
RAY, GEORGE A.

91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
870311
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	27	1	283	2	Y	10		129
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	11	9	81	2	Y	8		137
08	DLQ G-10	260	-0-	260 B	260	1	1	251	2	Y	7	43 1	101
09	668 N	408	-0-	-260 B	-0-	8	9	365	2	Y	15	43 1	73
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	26	1	102	2	Y	9		82
*11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	17	9	717	2	Y	15		97

NPU (SCARBOROUGH -2)

WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

06	4380 #	4708	-0-	328 B	-14434	310	1	4397	2	N	1	1 1	4
07	4712 #	4975	-0-	263 B	-14171	355	1	4619	2	N	1	1 1	4
08	4712 #	4125	-0-	-587 B	-14758	122	1	3949	2	N	49	1 1	52
09	4710 #	4062	-0-	-648 B	-15406	216	1	3802	2	N	40	45 1	47
10	4867 #	4803	-0-	-64 B	-15470	117	1	4631	2	N	50		97
11	4800 #	6822	-0-	2022 B	-13448	351	1	6394	2	N	70	47 1	120

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC
NPU (RAY 106)

91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
870311
WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

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

TULSITA-WILCOX (MWC)
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC
NPU (RAY -6)

91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
870311
WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

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

NPU (RAY -7)

WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		3	1		5
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		1	1		4
08	124 X	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	N	1		1	1		4
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	1					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1	1		4

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

06	3210 X	1225	-0-	-1985	-0-	80	1	1131	2	Y	13		10	1		33
07	3317 X	1356	-0-	-1961	-0-	14	9	96	1	Y	11		11	1		33
08	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	12	9	31	1	Y	6		9	1		30
09	2061 X	1020	-0-	-1041	-0-	7	9	54	1	Y	6		19	1		17
10	1271 X	1055	-0-	-216	-0-	7	9	26	1	Y	6					23
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1579	2	Y	9		7	1		25
						10	9									

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

06	1290 X	507	-0-	-783	-0-	33	1	472	2	Y	2		6	1		12
07	1364 X	266	-0-	-1098	-0-	2	9	19	1	Y	1		2	1		11
08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1	9	1	1	Y	1		3	1		9
09	334 N	285	-0-	-49	-0-	1	9	15	1	Y	4		3	1		10
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	9	4	1	Y	4					14
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	9	10	1	Y	-0-		4	1		10

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

06	9000 X	5803	-0-	-3197	-0-	555	1	5234	2	N	13		10	1		33
07	9300 X	6548	-0-	-2752	-0-	14	9	681	1	N	11		11	1		33
08	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	12	9	533	1	N	6		9	1		30
09	17358 X	7712	-0-	-9646	-0-	7	9	567	1	N	6		19	1		17
10	7750 X	7182	-0-	-568	-0-	4	1	4	1	N	5					22
11	9330 X	425	-0-	-8905	-0-	6	9	415	1	N	9		7	1		24

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8980 - 9309		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NPU (PORTER 6)		WELL #:		42	RRCID ->	225914	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9420 - 9440		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924		
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2230	2	N	13	10	1	33
						14	9							
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	N	11	11	1	33
						12	9							
08	2232 X	1976	-0-	-256	-0-	59	1	1910	2	N	6	9	1	30
						7	9							
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	130	1	2295	2	N	6	19	1	17
						7	9							
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2654	2	N	6			23
						7	9							
*11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	177	1	3233	2	N	9	7	1	25
						10	9							
RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8933 - 9006		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9055 - 9059		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
BYERS		WELL #:			RRCID ->	232137	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9643 - 9664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011															

RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10102 - 10112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9020 - 9107
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	1 7	8
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2		N	-0-		8
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2		N	1	7 1	2
						1 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2		N	-0-		2

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8938 - 8952
06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	361 1	7598 2		N	67	48 1	96
						74 9						
07	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	323 1	6117 2		N	50	52 1	94
						55 9						
08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1 1	6897 2		N	31	7 1	118
						34 9						
09	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	150 1	6014 2		N	24	91 1	51
						26 9						
10	8308 X	5892	-0-	-2416	-0-	1 1	5857 2		N	31		82
						34 9						
*11	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	301 1	8029 2		N	44	34 1	92
						48 9						

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8964 - 9046
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6540 X	5729	-0-	-811	-0-	548 1	5167 2	N	13	9 1		27
07	6758 X	6627	-0-	-131	-0-	14 9	5927 2	N	10	10 1		27
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	689 1	5518 2	N	7	8 1		26
09	5730 X	2918	-0-	-2812	-0-	11 9	2699 2	N	4	18 1		12
10	5921 X	4636	-0-	-1285	-0-	323 1	4626 2	N	6			18
11	6420 X	278	-0-	-6142	-0-	4 9	9 9	N	8	7 1		19
7						3 1						
						7 9						
						269 1						
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8997 - 9107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8979 - 9089
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312																	
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218																	
06		330 N	20	-0-	-310	-0-	1	1	8	2	Y	10					84
							11	9									
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	8					92
							9	9									
08		DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	6	2	Y	7	36	1			63
							8	9									
09		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	14	28	1			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					56
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					56

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984																	
06		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	419	1	3950	2	N	13	10	1			33
							14	9									
07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	428	1	3680	2	N	11	11	1			33
							12	9									
08		2604 X	681	-0-	-1923	-0-	37	1	637	2	N	6	9	1			30
							7	9									
09		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	392	1	4933	2	N	6	19	1			17
							7	9									
10		5053 X	4371	-0-	-682	-0-	3	1	4361	2	N	6					23
							7	9									
11		4380 X	267	-0-	-4113	-0-	257	1	10	9	N	9	7	1			25

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986																	
06		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	593	1	5589	2	N	13	10	1			33
							14	9									
07		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	484	1	4163	2	N	11	11	1			33
							12	9									
08		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	362	1	6181	2	N	6	9	1			30
							7	9									
09		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	500	1	6286	2	N	6	19	1			17
							7	9									
10		7657 X	5109	-0-	-2548	-0-	3	1	5100	2	N	5					22
							6	9									
11		6330 X	394	-0-	-5936	-0-	384	1	10	9	N	9	7	1			24

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990																	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)			91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311									
NPU (MUDD, O J -1)			WELL #:	16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 6854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NPU (PORTER -3)			WELL #:	18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NPU (SCARBOROUGH -1)			WELL #:	19	RRCID ->	053310	COMPL. DATE	07/19/1972	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	N/A
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	29 1	269 2	Y	13	2 1		19
07	403 N	107	-0-	-296	-0-	14 9	86 2	Y	10	9 1		20
08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	10 1	393 2	Y	2	3 1		19
09	594 N	176	-0-	-418	-0-	11 9	159 2	Y	4	15 1		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1		Y	4			12
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	2 9		Y	1	5 1		8
NPU (SPIELHAGEN -A1)			WELL #:	20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NPU (RAY -4)			WELL #:	21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	3 1	47 2	N	-0-	1 7		1
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			1
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 1	160 2	N	3			4
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 9	177 2	N	3	1 1		6
NPU (RAY -5)			WELL #:	22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835															
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	8	1	118	2	N	13	10	1	33
							14	9							
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	11	11	1	33
							12	9							
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6	9	1	30
							7	9							
09		150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	18	2	N	6	19	1	17
							7	9							
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	6			23
							7	9							
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	9	7	1	25
							10	9							

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782															
06		870 N	823	-0-	-47	-0-	54	1	769	2	Y	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	18	1	596	2	Y	-0-			-0-
09		1153 N	539	-0-	-614	-0-	29	1	510	2	Y	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	Y	-0-			-0-
*11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-			-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852															
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	66	1	622	2	Y	5	8	1	17
							6	9							
07		1240 N	961	-0-	-279	-0-	99	1	851	2	Y	10	5	1	22
							11	9							
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	20	1	336	2	Y	3	4	1	21
							3	9							
09		1085 N	726	-0-	-359	-0-	53	1	667	2	Y	5	13	1	13
							6	9							
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	Y	5			18
							6	9							
11		360 N	36	-0-	-324	-0-	26	1	10	9	Y	9	6	1	21

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	4 1	15
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1 1	14
08	DLQ G-10	106	-0-	106	106	3	1	102	2	Y	1	7 1	8
09	255 N	149	-0-	-106	-0-	1	9	8	1	Y	2	1 1	9
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1		10
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	Y	-0-	2 1	8

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,700)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
NPU (RAY 106-T) //CONT.// 870311												
WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126 1	1784 2	N	13	10 1		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		N	10	10 1		21
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	394 2	N	2	2 1		21
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	2 9		N	-0-	14 1	1 7	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 2	N	-0-	1 1		5

TULSITA-WILCOX (7,900)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
NPU (MUDD, O.J. - 2) 870311												
WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 6A)												
WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)												
WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	5717	-0-	-793 B	-0-	375 1	5327 2	N	14	10 1		19
07	8091 X	6483	-0-	-1608 B	-0-	15 9	6011 2	N	10	10 1		19
08	DLQ G-10	5198	-0-	5198 B	5198	11 9	5035 2	N	6	1 1		24
09	10692 X	5494	-0-	-5198 B	-0-	156 1	5195 2	N	4	18 1		10
10	6293 X	6019	-0-	-274 B	-0-	7 9	5864 2	N	6			16
*11	9274 X	9274	-0-	-0- B	-0-	4 9	8782 2	N	9	7 1		18
						7 9						
						10 9						

TULSITA-WILCOX (8000)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
NPU (O.J. MUDD 3) 870311												
WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.)
FAUCETTE, E. W.
OELSCHLEGEL GU

92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
263647

WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

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

TYNAN (1300)
GULF SANDS OIL CO.
ROSENBAUM, O.&R.

92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
338530

WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

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

TOM-HOLLAND

WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520)
KEN PETROLEUM CORPORATION
TOM, BETTY

92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
455775

WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TYNAN (3600)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
MIDWAY

92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
328774

WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL

WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

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

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774												
DOUBLE SEVENS		WELL #:		1	RRCID -> 174422	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3743	- 3748							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TYNAN, EAST (FRIO 4800)				92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774												
JOSTES		WELL #:		1	RRCID -> 155294	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4801	- 4804							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
KIRCHER		WELL #:		1	RRCID -> 157870	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4818	- 4820							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MENGERS, WILBER		WELL #:		1	RRCID -> 160540	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4808	- 4811							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
CROWN		WELL #:		1	RRCID -> 167057	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4806	- 4818							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4789	- 4793							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
MIDWAY		WELL #:		1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4796 -	4806	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188	

MIDWAY		WELL #:		3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	4891	PERF.	4802 -	4814	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TYNAN, EAST (2240)				92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774										
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2287 -	2296	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JOSTES		WELL #:		3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 -	2263	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774										
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082 -	3086	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UNA WEST (K-SAND)				92408 248	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LISA MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	266003	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5805 -	5812	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	

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

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #:		9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995		
JONES, F. E.														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARILOU MCCAMPBELL		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #:		15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986		
MCCAMPBELL, MARILOU														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT		-0-	

UNA WEST (6200)		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #:		4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698		
MCCAMPBELL, MARILOU														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCCAMPBELL, MARILOU		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
STEWARDSHIP RESOURCES		819614		WELL #:		6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682		
AGNES WEST														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

VICTORIA (4000)				93725 440	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
R & S SERVICES				687500								
DEAVERS, D. F. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 034390	COMPL. DATE 11/04/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4054	-		4064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

VICTORIA (4500)				93725 715	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WOOLDRIDGE OIL & GAS				940466								
FROMME-VOGT				WELL #: 1	RRCID -> 004590	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 3540	-		3595	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)				93726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MONTEREY OIL COMPANY				577320								
PIEGSA, P.				WELL #: 1	RRCID -> 004591	COMPL. DATE 12/03/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4052	-		4056	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300)				93736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
LENTZ				WELL #: 1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 3246	-		3252	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VIDAURI (2760)				93740 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WELDER "B"				WELL #: 3	RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 2790	-		2794	
06	90 N		62	-0-	-28	-0-	5 1	57 2	N	-0-		-0-
07	76 N		76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	N	-0-		-0-
08	46 N		46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	N	-0-		-0-
09	88 N		88	-0-	-0-	-0-	12 1	76 2	N	-0-		-0-
10	1166 N		1166	-0-	-0-	-0-	160 1	1006 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER 'C' 23				WELL #: 23	RRCID -> 272317	COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2996	-		3003	
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2015 - P/A 07/14/15								

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

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

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

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

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2016 - PLUGGED 08/01/16

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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

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

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
VANCE, S.R.				881498									
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:		2	RRCID ->	004593	COMPL. DATE	03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4788 -	4811
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520)				93777	215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
KNAPE		WELL #:		1	RRCID ->	194873	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	2420 -	2422
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850)				93777	231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.				337752									
APPLING FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	230800	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	3690 -	3700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE TIGER PRODUCTION				916968									
MEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274834	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	2850 -	8490
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950)				93777	237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558									
KNEBEL		WELL #:		1	RRCID ->	168352	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2893 -	2896
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558													
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3026 - 3030						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	157888	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2895 - 2900						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIENNA (FRIO 3250)		93777 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558													
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164646	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	3310 PERF. 3154 - 3166						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
ACT OPERATING, INC.		003648													
MCELROY		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634 PERF. 3244 - 3252						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627													
BUJNOCH		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 3250 - 3253						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
KOLAR, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825 PERF.11775 - 12252						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KOLAR, ED				WELL #: 5	RRCID -> 129394	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 12722	PERF.11934	- 12360			
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	
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	309 1	4735 3	Y	123	120 1		23
						135 9						
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	323 1	4778 3	Y	119	117 1		25
						131 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	138 1		30
09	5250 X	5218	-0-	-32	-0-	286 1	4782 3	Y	136	137 1		29
						150 9						
10	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	265 1	4539 3	Y	139	130 1		38
						153 9						
11	5190 X	5032	-0-	-158	-0-	305 1	4583 3	Y	131	125 1		44
						144 9						

KOLAR, ED				WELL #: 6	RRCID -> 139118	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12096	- 12614			
06	5220 X	4875	-0-	-345	-0-	294 1	4491 3	Y	82	80 1		15
						90 9						
07	5394 X	5137	-0-	-257	-0-	321 1	4738 3	Y	71	71 1		15
						78 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	152 1		36
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	283 1	4733 3	Y	165	166 1		35
						182 9						
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	279 1	4766 3	Y	185	169 1		51
						204 9						
*11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	307 1	4601 3	Y	170	164 1		57
						187 9						

KOLAR, ED				WELL #: 7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 13025	PERF.11924	- 12491			
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	266 1	4070 3	Y	178	170 1		33
						196 9						
07	4526 X	4239	-0-	-287	-0-	250 1	3702 3	Y	261	239 1		55
						287 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	121 1		17
09	4530 X	4421	-0-	-109	-0-	243 1	4053 3	Y	114	107 1		24
						125 9						
10	4681 X	3951	-0-	-730	-0-	211 1	3612 3	Y	116	108 1		32
						128 9						
11	4530 X	4197	-0-	-333	-0-	255 1	3821 3	Y	110	105 1		37
						121 9						

KOLAR, ED				WELL #: 9	RRCID -> 145603	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12162	- 12653			
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	85 1	1298 3	Y	113	110 1		21
						124 9						
07	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	84 1	1241 3	Y	98	98 1		21
						108 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	74 1		14
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	75 1	1249 3	Y	64	64 1		14
						70 9						
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	74 1	1267 3	Y	71	65 1		20
						78 9						
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	82 1	1228 3	Y	65	63 1		22
						72 9						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KOLAR, ED		WELL #:		14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	173 1	2658 3	Y	128	125 1			24
						141 9							
07	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	187 1	2757 3	Y	111	111 1			24
						122 9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	230	206 1			48
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	171 1	2863 3	Y	243	239 1			52
						267 9							
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	165 1	2820 3	Y	272	249 1			75
						299 9							
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	179 1	2694 3	Y	251	242 1			84
						276 9							

KOLAR, ED		WELL #:		8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536		
06	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	219 1	3362 3	Y	189	185 1			35
						208 9							
07	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	233 1	3442 3	Y	165	165 1			35
						182 9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	124 1			23
09	3810 X	3689	-0-	-121	-0-	202 1	3368 3	Y	108	108 1			23
						119 9							
10	3937 X	3330	-0-	-607	-0-	177 1	3032 3	Y	110	103 1			30
						121 9							
11	3780 X	3585	-0-	-195	-0-	216 1	3247 3	Y	111	104 1			37
						122 9							

NEUHAUS		WELL #:		1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739		
06	4230 X	2973	-0-	-1257	-0-	602 1	2290 3	N	74				217
						81 9							
07	4371 X	3240	-0-	-1131	-0-	617 1	2553 3	N	64	181 1			100
						70 9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75				175
09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	749 1	5579 3	N	132	179 1			128
						145 9							
10	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	888 1	6779 3	N	176	191 1			113
						194 9							
11	3150 X	2855	-0-	-295	-0-	642 1	2119 3	N	85				198
						94 9							

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:		2		RRCID -> 154952		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		WELL #:		2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A		
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-				-0-		
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-				-0-		
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-				-0-		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-		

VIENNA (8400)		//CONT.//		93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
KOLAR, ED		WELL #:		10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10757 - 11041
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VIENNA (8450)				93777 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
WEST		WELL #:		2	RRCID ->	089385	COMPL. DATE	08/13/1980	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8440 - 8451
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	N	9	138
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	10	9	1255	2	N	3	141
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	3	9	1229	2	N	-0-	141
09	1320 N	936	-0-	-384	-0-	88	1	936	2	N	-0-	141
10	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	76	1	1094	2	N	-0-	141
11	1260 N	747	-0-	-513	-0-	49	1	698	2	N	-0-	141

APPLING FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8423 - 8472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST				WELL #:	1	RRCID ->	187890	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8368 - 8434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VIRGIL (YEGUA 5350)				93965 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
GILLIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5524 - 5558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5160 X	4597	-0-	-563	-0-	4595	2	2	9	N	2	27
07	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	4447	2			N	-0-	27
08	5146 X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-	27
09	4980 X	3001	-0-	-1979	-0-	3001	2			N	-0-	27
10	5146 X	2759	-0-	-2387	-0-	2714	2	45	9	N	41	68
11	4590 X	4255	-0-	-335	-0-	4255	2			N	-0-	68

GILLIGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5535 - 5570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1440 X	1223	-0-	-217	-0-	1204	2	19	9	N	17	17	
07	1488 X	572	-0-	-916	-0-	572	2			N	-0-	17	
08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-	17	
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-	17	
10	1271 X	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-	17	
11	1440 X	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-	17	

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2130 X	2049	-0-	-81 B	-0-	2037 3	12 9	N	11		203
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285 3		N	-0-		203
08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5470 3	58 9	N	53		256
09	8766 X	8766	-0-	-0- B	-0-	8610 3	156 9	N	142	176 1	222
10	7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	7058 3	145 9	N	132	181 1	173
*11	7170 X	7170	-0-	-0- B	-0-	7045 3	125 9	N	114	182 1	103

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532			
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	435 1	1145 2	N	4		241
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	405 1	1052 2	N	13		254
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	465 1	1153 2	N	9		263
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	450 1	1218 2	N	15		278
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	465 1	1287 2	N	13		291
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	450 1	1142 2	N	8		299

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690			
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1508 3	35 9	N	32		258
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		258
08	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1496 3	30 9	N	27	183 1	102
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1651 3	29 9	N	26		128
10	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1447 3	33 9	N	30		158
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1512 3	26 9	N	24		182

VOELKEL		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590			
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		N	-0-	179 1	53
07	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3430 3	84 9	N	76		129
08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	3627 3	8 9	N	7		136
09	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3195 3	11 9	N	10		146
10	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3383 3	61 9	N	55		201
*11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4702 3	78 9	N	71	180 1	90

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
GREEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9662 - 9699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7029 3	272 9	N	247	182 1	112
07		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7387 3	127 9	N	115	178 1	49
08		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8186 3	289 9	N	263	180 1	132
09		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8410 3	261 9	N	237	180 1	189
10		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	7960 3	262 9	N	238	363 1	64
*11		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8632 3	63 9	N	57	2 8	119

LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 - 9684
06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4815 3	94 9	N	85		151
07		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4952 3	96 9	N	87		238
08		5177 X	5126	-0-	-51	-0-	5035 3	91 9	N	83	181 1	140
09		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352 3	95 9	N	86		226
10		5084 X	5021	-0-	-63	-0-	4931 3	90 9	N	82	185 1	123
*11		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5272 3	90 9	N	82		205

SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745
06		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7570 3	113 9	N	103	179 1	115
07		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7380 3	111 9	N	101		216
08		7688 X	7589	-0-	-99	-0-	7471 3	118 9	N	107	180 1	143
09		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8042 3	94 9	N	85	169 1	59
10		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7599 3	114 9	N	104		163
*11		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8205 3	118 9	N	107	182 1	83

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10861 - 10953
06	9450 X	8253	-0-	-1197	-0-	-0-	8117 3	136 9	N	124	178 1	170
07	9920 X	8511	-0-	-1409	-0-	-0-	8424 3	87 9	N	79	179 1	70
08	9920 X	7802	-0-	-2118	-0-	-0-	7645 3	157 9	N	143		213
09	9390 X	8018	-0-	-1372	-0-	-0-	7907 3	111 9	N	101		314
10	8525 X	6040	-0-	-2485	-0-	-0-	5988 3	52 9	N	47	177 1	184
*11	8250 X	6352	-0-	-1898	-0-	-0-	6295 3	57 9	N	52	181 1	53

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	926 3	19 9	N		17			60
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	905 3	18 9	N		16			76
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932 3	17 9	N		15			91
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	900 3	6 9	N		5			96
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	877 3	50 9	N		45			141
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	864 3	4 9	N		4			145

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

06	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5433 2	95 9	N		86	192 1		114
07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215 2	88 9	N		80			194
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4343 2	12 9	N		11			205
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	300 1	3990 2	N		22			227
						24 9							
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	310 1	3685 2	N		47			274
						52 9							
*11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	300 1	4298 2	N		43			317
						47 9							

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

06	18390 X	5763	-0-	-12627	-0-	405 1	5220 2	Y		125			456
						138 9							
07	19003 X	7374	-0-	-11629	-0-	465 1	6747 2	Y		147	361 1		242
						162 9							
08	10881 X	4806	-0-	-6075	-0-	435 1	4237 2	Y		122			364
						134 9							
09	9990 X	7026	-0-	-2964	-0-	450 1	6375 2	Y		183	189 1		358
						201 9							
10	10323 X	6755	-0-	-3568	-0-	465 1	6096 2	Y		176	180 1		354
						194 9							
11	7140 X	4120	-0-	-3020	-0-	405 1	3539 2	Y		160			514
						176 9							

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14640 X	13290	-0-	-1350	-0-	13059	2	231	9	N	210	194	1		312	
07	15128 X	12893	-0-	-2235	-0-	12691	2	202	9	N	184	182	1		314	
08	14198 X	13463	-0-	-735	-0-	13292	2	171	9	N	155	183	1		286	
09	13680 X	11793	-0-	-1887	-0-	11621	2	172	9	N	156	185	1		257	
10	13826 X	12235	-0-	-1591	-0-	12044	2	191	9	N	174				431	
11	13290 X	10702	-0-	-2588	-0-	10457	2	245	9	N	223	193	1		461	

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

06	12990 X	11855	-0-	-1135	-0-	600	1	11136	2	N	108				215
07	13423 X	11786	-0-	-1637	-0-	620	1	11076	2	N	82	182	1		115
08	13237 X	10257	-0-	-2980	-0-	620	1	9550	2	N	79				194
09	11850 X	10164	-0-	-1686	-0-	600	1	9476	2	N	80	192	1		82
10	12245 X	12086	-0-	-159	-0-	620	1	11331	2	N	123				205
11	11850 X	10821	-0-	-1029	-0-	600	1	10107	2	N	104				309

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

06	11490 X	5402	-0-	-6088	-0-	560	1	4775	2	N	61				225
07	11873 X	8196	-0-	-3677	-0-	520	1	7570	2	N	96				321
08	9021 X	7849	-0-	-1172	-0-	620	1	7135	2	N	85	183	1		223
09	8040 X	7933	-0-	-107	-0-	600	1	7232	2	N	92				315
10	8184 X	6296	-0-	-1888	-0-	600	1	5635	2	N	55				370
11	7920 X	3566	-0-	-4354	-0-	320	1	3187	2	N	54	2	8		422

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

06	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	600	1	6077	2	N	77				191
07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	620	1	6309	2	N	60	177	1		74
08	6975 X	6451	-0-	-524	-0-	620	1	5734	2	N	88				162
09	6750 X	5893	-0-	-857	-0-	300	1	5503	2	N	82				244
10	6975 X	5476	-0-	-1499	-0-	310	1	5105	2	N	55	180	1		119
11	6750 X	5169	-0-	-1581	-0-	290	1	4847	2	N	29				148

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		11340 X	9571	-0-	-1769	-0-	450 1	9045 2	N		69	183 1				142
							76 9									
07		11718 X	6627	-0-	-5091	-0-	450 1	6127 2	N		45					187
							50 9									
08		10726 X	8496	-0-	-2230	-0-	465 1	7943 2	N		80					267
							88 9									
09		10260 X	7698	-0-	-2562	-0-	450 1	7186 2	N		56	189 1				134
							62 9									
10		9889 X	7575	-0-	-2314	-0-	465 1	7046 2	N		58					192
							64 9									
11		9570 X	5951	-0-	-3619	-0-	450 1	5443 2	N		53					245
							58 9									
VANGUARD OPERATING, LLC		881585														
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532							
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		Y		-0-	1 1				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y		-0-					-0-
09		2010 X	1057	-0-	-953	-0-	1057 3		Y		-0-					-0-
10		2077 X	1072	-0-	-1005	-0-	1072 3		Y		-0-					-0-
11		2010 X	1164	-0-	-846	-0-	1164 3		Y		-0-					-0-
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538							
06		4650 X	1753	-0-	-2897	-0-	1735 3	18 9	N		16					155
07		4805 X	1846	-0-	-2959	-0-	1828 3	18 9	N		16					171
08		2077 X	1822	-0-	-255	-0-	1822 3		N		-0-					171
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N		-0-					171
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N		-0-					171
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N		-0-					171
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225							
06		7620 X	2227	-0-	-5393	-0-	2203 3	24 9	Y		22	179 1				49
07		8246 X	1695	-0-	-6551	-0-	1683 3	12 9	Y		11					60
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2702 3	53 9	Y		48					108
09		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			Y		6					114
10		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		Y		-0-					114
11		2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-			Y		-0-					114
ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131							
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3352 3	7 9	N		6					151
07		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		N		-0-					151
08		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4533 3	13 9	N		12					163
09		4290 X	3604	-0-	-686	-0-	3595 3	9 9	N		8					171
10		4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 3		N		-0-					171
*11		4290 X	2596	-0-	-1694	-0-	2590 3	6 9	N		5	2 8				174
CARTER, WILL T.		WELL #: 2		RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566							
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		N		-0-					206
07		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3866 3	9 9	N		8					214
08		3906 X	3107	-0-	-799	-0-	3107 3		N		-0-	174 1				40
09		3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3640 3		N		-0-					40
10		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3926 3	56 9	N		51					91
*11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4265 3	62 9	N		56					147

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585												
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11000 - 11610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10505 - 13490			
06	16860 X	5323	-0-	-11537	-0-	1386	1	3820	2	N	106				485
07	16864 X	16283	-0-	-581	-0-	3052	1	13011	2	N	200	349	1		336
08	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	2988	1	12501	2	N	229	184	1		381
09	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	3030	1	12110	2	N	366	378	1		369
*10	15841 X	12639	-0-	-3202	-0-	2441	1	9944	2	N	231	182	1		418
*11	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	3030	1	12718	2	N	254	353	1		319

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
A.O.E. OPERATORS, INC.		WELL #:		000555	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	9928 - 9935			
NEWTON-WELDER GU		WELL #:		2	RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	9928 - 9935			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9451 - 9953			
06	2100 #	2075	-0-	-25 B	-1714	2047	2	28	9	N	25				99
07	2170 #	2185	-0-	15 B	-1699	2157	2	28	9	N	25				124
08	2108 N	2129	-0-	21 B	-1678	2100	2	29	9	N	26				150
09	2070 N	2413	-0-	343 B	-1335	2400	2	13	9	N	12				162
10	553 N	1888	-0-	1335 B	-0-	1867	2	21	9	N	19				181
11	2070 N	1763	-0-	-307 B	-0-	1763	2			N	-0-				181

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14148 - 14168			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-				40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT				40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)		95556 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
RIVERDALE		WELL #: 2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WAYSIDE (FRIO 3200)		95557 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
SCHILHAB		WELL #: 1 C		RRCID -> 221373		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WAYSIDE (FRIO 3700)		95557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
MORTON		WELL #: 2		RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
SCHERER		WELL #: 2		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554							
06	5730	X	2956	-0-	-2774	-0-	470	1	2464	2	N	20	178	1	166
							22	9							
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			166
08	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	492	1	327	2	N	7			173
							8	9							
09	DLQ	G-10	2612	-0-	2612	3439	508	1	2102	2	N	2			175
							2	9							
10	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	5730	533	1	1741	2	N	15			190
							17	9							
*11	DLQ	G-10	719	-0-	719	6449	200	1	513	2	N	5			195
							6	9							

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588							
06	3720	X	2679	-0-	-1041	-0-	2679	3			N	-0-			195
07	3844	X	1417	-0-	-2427	-0-	1416	3	1	9	N	1	177	1	19
08	3472	X	1611	-0-	-1861	-0-	1611	3			N	-0-			19
09	3090	X	1560	-0-	-1530	-0-	1494	3	66	9	N	60			79
10	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-			79
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			79

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4066	- 4070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #: 1		RRCID -> 229603	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2304	- 2306				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 2		RRCID -> 229496	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4206	- 4213				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1		RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	- 4214								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN B		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1 T		RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	- 4228								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966		WELL #: 1		RRCID -> 266679	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3717	- 3720				
06	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
07	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN RANCH (3750) //CONT.// 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

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

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

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

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850	2665	-0-	-185	-0-	2567	2	98	9	N	89	115
07	3022	3022	-0-	-0-	-0-	50	1	2852	2	N	109	224
						120	9					
08	3022 #	2606	-0-	-416	-0-	28	1	2478	2	N	91	133
						100	9					
09	3022 #	2578	-0-	-444	-0-	75	1	2401	2	N	93	226
						102	9					
10	2945	2728	-0-	-217	-0-	2614	2	114	9	N	104	142
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	142

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2146	2	22	9	N	20	107
07	2759 N	2272	-0-	-487	-0-	2229	2	43	9	N	39	146
08	2511 N	2028	-0-	-483	-0-	2021	2	7	9	N	6	152
09	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	1858	2	7	9	N	6	158
10	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	1993	2	15	9	N	14	20
*11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2108	2	32	9	N	29	49

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
LUKER				WELL #:	2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185 - 10223	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

LUKER				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	

ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284
06	5910 X	4166	-0-	-1744	-0-	4124	2	42	9	Y	38		90
07	6107 X	5293	-0-	-814	-0-	5214	2	79	9	Y	72		162
08	DLQ G-10	4638	-0-	4638	4638	4548	2	90	9	Y	82		244
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	9560	4860	2	62	9	Y	56	186	114
10	14051 X	4491	-0-	-9560	-0-	4441	2	50	9	Y	45		159
*11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4054	2	85	9	Y	77	188	48

ALBRECHT				WELL #:	3	RRCID ->	203170	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10276 - 10306
06	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	2645	2	18	9	Y	16		174
07	3286 X	2233	-0-	-1053	-0-	2212	2	21	9	Y	19		193
08	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3071	2	50	9	Y	45	180	58
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	5036	1875	2	40	9	Y	36		94
10	7729 X	2693	-0-	-5036	-0-	2643	2	50	9	Y	45		139
*11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2378	2	68	9	Y	62		201

ALBRECHT, EMMETT				WELL #:	1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9686 - 10209
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2800	2	20	9	N	18		297
07	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	3640	2	52	9	N	47		344
08	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	3376	2	66	9	N	60	339	65
09	DLQ G-10	3209	-0-	3209	6651	3184	2	25	9	N	23		88
10	9995 X	3344	-0-	-6651	-0-	3303	2	41	9	N	37		125
*11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3069	2	85	9	N	77		202

KEBO OIL & GAS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	10827 - 10868
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	29	1	187	2	N	9	174	120
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	10	9	29	1	N	14		134
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	9	29	1	N	20		154
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	22	9	29	1	N	13		167
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	9	31	1	N	11		178
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	9	29	1	N	-0-		182

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10896 - 11284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BREEDEN				WELL #:	1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 - 10941		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

REUTTER				WELL #:	1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

ENKE				WELL #:	1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

DAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

REUTTER-DOHMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//	95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.					871137										
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)					95848 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.11250 - 11324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	578	1	669	2	N	50			174
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	55	9	573	1	N	18	177	1	15
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	20	9	619	1	N	-0-			15
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-			15
10	1333	X	775	-0-	-558	-0-	775	1			N	-0-			15
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			15

WEESATCHE, NE. (WILCOX)					95848 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
MELINDA				WELL #:	1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8940 - 8943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HURD ENTERPRISES, LTD.					419886	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528 - 9573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9384 - 9398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		8670 X	6407	-0-	-2263	-0-	6291	2	116	9	N	105		234
07		7161 X	6237	-0-	-924	-0-	6121	2	116	9	N	105	182 1	157
08		7161 X	6391	-0-	-770	-0-	6275	2	116	9	N	105		262
09		6930 X	5932	-0-	-998	-0-	5823	2	109	9	N	99	174 1	187
10		7161 X	5943	-0-	-1218	-0-	5825	2	118	9	N	107		294
11		6420 X	5430	-0-	-990	-0-	5221	2	209	9	N	190	190 1	202

RAMTEX ENERGY LLC 690225														
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301														
06		21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		DELQ PR	6752	-0-	6752	6752	6752	2			N	-0-		-0-
09		6752 R	-0-	-0-	-6752	-0-					N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945														
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2016	-	P/A 11/04/2016					

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

06	960 #	886	-0-	-74	-0-	858 2	28 9	N	25		201
07	1178 #	493	-0-	-685	-0-	462 2	31 9	N	28	190 1	39
08	1240 #	567	-0-	-673	-0-	555 2	12 9	N	11		50
09	1200 #	459	-0-	-741	-0-	457 2	2 9	N	2		52
10	1240 #	578	-0-	-662	-0-	576 2	2 9	N	2		54
11	900 #	338	-0-	-562	-0-	337 2	1 9	N	1		55

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

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

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

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

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (2200)		95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C.		830325										
FROMME, A A		WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5183		PERF. 2311 - 2313		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ACOCK OPERATING LIMITED		003596										
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5275 - 5280		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5064 - 5066		
06	7780 R	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2	N	-0-			-0-	
07	7810 R	7810	-0-	-0-	-0-	7810 2	N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	6264	-0-	6264	6264	6264 2	N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264		N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264		N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6264		N	NO RPT			-0-	

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067										
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4862 - 4924		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945										
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4642 - 4652		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

NELSON, JAMES L.		604295										
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5093 - 5098		
06	420 X	390	-0-	-30	-0-	235 1	155 9	N	141	155 1	33	
07	434 X	390	-0-	-44	-0-	235 1	155 9	N	141	149 1	25	
08	403 X	356	-0-	-47	-0-	235 1	121 9	N	110		135	
09	390 X	362	-0-	-28	-0-	241 1	121 9	N	110	165 1	80	
10	403 X	362	-0-	-41	-0-	241 1	121 9	N	110	151 1	39	
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		39	

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
WEISE				WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	300 1	211 9	N	N	192	350 1		89
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	310 1	241 9	N	N	219	173 1		135
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	310 1	222 9	N	N	202	179 1		158
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	290 1	205 9	N	N	186	178 1		166
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	310 1	219 9	N	N	199	176 1		189
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	300 1	212 9	N	N	193	178 1		204

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
NORRELL				WELL #:	2	RRCID ->	106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10790 - 10830	
06		510 N	372	-0-	-138	-0-	26 1	346 2	N	N	-0-			-0-
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	29 1	318 2	N	N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 2	N	N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	368 2	N	N	-0-			-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	29 1	320 2	N	N	-0-			-0-

THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID ->	108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10812 - 10828	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		RRCID ->	105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10750 - 10792	
SMITH, JACK				WELL #:	1									
06		4200 X	823	-0-	-3377	-0-	250 1	573 2	Y	Y	-0-			88
07		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	561 1	4826 2	Y	Y	6			94
08		10602 X	6011	-0-	-4591	-0-	621 1	5376 2	Y	Y	13			107
09		8550 X	6058	-0-	-2492	-0-	612 1	5438 2	Y	Y	7			114
10		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	697 1	5881 2	Y	Y	29			143
*11		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	810 1	6438 2	Y	Y	25			168

WEESATCHE, W. (J SAND)				95853 190	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
WEISE, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	210500	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9921 - 9935	
06		2010 #	1528	-0-	-482	-0-	463 1	1061 2	Y	Y	4			61
07		2077 #	1646	-0-	-431	-0-	171 1	1469 2	Y	Y	5			66
08		1922 #	1164	-0-	-758	-0-	107 1	1051 2	Y	Y	5			71
09		1800 #	1021	-0-	-779	-0-	103 1	915 2	Y	Y	3			74
10		1829 #	1077	-0-	-752	-0-	113 1	953 2	Y	Y	10			84
11		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-	11 9		Y	Y	-0-			84

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.)			95853 205		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
TRISTAR EXPLORATION, INC			871101													
SMITH, JACK			WELL #: 3		RRCID -> 188971		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3839 - 3845					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

WEESATCHE, WEST (LULING)			95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.			604295													
IDEUS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7687 - 7692					
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-					100
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-					100
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					100
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					100
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					100
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					100

WEESATCHE, WEST (MELROSE)			95853 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
JETCO EXPLORATION, INC.			432187													
METZ			WELL #: 1		RRCID -> 113787		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 7829 - 7835					
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	1	1	9	N	1				66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

WEESATCHE, WEST (SLICK)			95853 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
NADSOILCO LLC			598945													
ALBRECHT			WELL #: 1		RRCID -> 197431		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7750 - 7756					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100)			95853 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
LAGUNA OIL & GAS CORP.			482320													
KARNEI UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109695		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 5124 - 5127					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WOFFORD, C. J. 935452
 CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
 KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

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

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	1196	-0-	1196	1196	1042	2	154	9	Y	140	130 1	10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1196			Y	NO RPT				10

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

06	450 #	367	-0-	-83	-0-	30	1	337	2	N	-0-		-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	2	N	-0-		-0-
08	400 R	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-		-0-
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	N	-0-		-0-
10	372 #	311	-0-	-61	-0-	31	1	280	2	N	-0-		-0-
11	390 #	289	-0-	-101	-0-	29	1	260	2	N	-0-		-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

06	1230	372	-0-	-858	-0-	372	2			N	-0-		50
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	59	109 1	-0-
						65	9						
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	640	2	91	9	N	83	83 1	-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CAMOIL, INC.		127449										
SMAJSTRILA UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	- 2630			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
KYLE		WELL #:		5	RRCID -> 257860	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5300	- 5304			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011												

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC		932472		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELDER, PATRICK H.		5										
		WELL #:		5	RRCID -> 265973	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5330	- 5384			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
MCCAN		WELL #:		5B	RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584	- 5620			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5700)		96110 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELDER, JOHN J., ETAL		907300										
WELDER, J. J., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 004680	COMPL. DATE 02/28/1946	TOTAL DEPTH 5741	PERF. 5690	- 5710			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/2016												

OIL AND GAS DIVISION

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2016																

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					68
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-					68
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					68
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-					68
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					68
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

06	330	N	237	-0-	-93	-0-	235	2	2	9	N	2				67
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	223	2	1	9	N	1				68
08	465	N	214	-0-	-251	-0-	213	2	1	9	N	1				69
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1				70
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2				72
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1				73

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

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

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

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

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16																

WEST RANCH (ARMSTRONG)		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH A		WELL #: 446		RRCID -> 099700		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2016 - P/A 12/17/16										

WEST RANCH 'A'		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #: 384		RRCID -> 145258		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		96545 013		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)		96545 065		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VANDERBILT STATE		WELL #: 28		RRCID -> 184249		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		96545 169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 390		RRCID -> 141106		COMPL. DATE 02/29/1992		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530	-	4538
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432	-	4438
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613	-	4616
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546	-	4562
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432	-	5438
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847										
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108	-	6110
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		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

WEST RANCH (FRIO 383)		//CONT.//		96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VANDERBILT STATE -B-				WELL #: 10	RRCID -> 254348	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6054 - 6060		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH "A"				WELL #: 447	RRCID -> 097778	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (FRIO 7600)				96545 347	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
J.H. DRUMMOND				WELL #: 3M	RRCID -> 281307	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	N/A		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (GLASSCOCK)				96545 351	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DRUMMOND, J. H.				WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE	08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5550 - 5569		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WEST RANCH -A-				WELL #: 257 U	RRCID -> 043037	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-				WELL #: 16	RRCID -> 051199	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 44		RRCID -> 087621		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH A		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		484	RRCID ->	207955	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 4982 - 5056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		403	RRCID ->	212276	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 4944 - 5010		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		35	RRCID ->	212289	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 4958 - 5001		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		342	RRCID ->	212779	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 4978 - 5035		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4978 - 5058		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		377	RRCID ->	214446	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4955 - 5046		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5138	PERF. 4993 - 5090		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 - 5188
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 4964 - 4970
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC.		WELL #:		561133	RRCID ->	132587	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4942 - 4952
WEST RANCH -A-		WELL #:		358	RRCID ->	132587	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4942 - 4952
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-			N	NO RPT		-0-
11	45510 X	NO RPT	-0-	-45510	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MENESEE 5500)		WELL #:		96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MITCHELL)		WELL #:		96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ)			96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH "A"			WELL #: 404		RRCID -> 137602		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6033 - 6039
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #: 336		RRCID -> 159362		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5995 - 6000
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)			96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2			WELL #: 1		RRCID -> 079660		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 3515 - 3520
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 116		RRCID -> 085921		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 3494 - 3500
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"			WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 3514 - 3571
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #: 72		RRCID -> 144535		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 3446 - 3461
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 501		RRCID -> 145768		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 76		RRCID -> 147676		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 510		RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 109		RRCID -> 151651		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #: 115		RRCID -> 155493		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #: 3		RRCID -> 155600		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3788	- 3793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	4561	- 4620
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:	174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	3427	- 3451
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3420	- 3427
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (TONEY)		96545 585		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:	54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/07/1974	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5458	- 5476
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:	9	RRCID -> 103565	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5480	- 5486
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		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-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TONEY, M. H., MRS.				WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436 - 5463			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)				96545 637	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WEST RANCH "A"		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6306 - 6309					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)				96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON									
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC				172570													
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND				WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 -	5692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 -	5153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 -	5694
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5674 -	5678
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 -	5689
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 -	5700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 -	5646
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 - 5730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		212	RRCID ->	205852	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5738 - 5756	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		136	RRCID ->	206871	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5734 - 5764	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	-	5760
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	-	5730
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	-	5740
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705	-	5738
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727	-	5775
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668	-	5674
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 5680	-	5712
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

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

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3983		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

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

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

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

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

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

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

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

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ETABA OPERATING COMPANY 254876
 DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

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

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	100	1	157	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	100	1	156	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	100	1	124	2	N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

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

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

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

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8649 - 9024

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) BXP OPERATING, LLC KOOP		//CONT.// 96611 400 //CONT.// 042191		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5716 - 5719				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7950 X	6254	-0-	-1696	-0-	6185	2	69	9	N	63	173	1	50
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	650	1	7004	2	N	36			86
						40	9							
08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	650	1	6328	2	N	36			122
						40	9							
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	650	1	6421	2	N	27			149
						30	9							
10	6665 X	6451	-0-	-214	-0-	650	1	5790	2	N	10			159
						11	9							
11	6450 X	3302	-0-	-3148	-0-	650	1	2651	2	N	1			160
						1	9							

ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 9011 - 9014				
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	650	1	4071	2	N	709	721	1	312
						780	9							
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	795	1	4443	2	N	791	732	1	371
						870	9							
08	5921 X	4935	-0-	-986	-0-	304	1	4244	2	N	352	499	1	224
						387	9							
09	5730 X	4588	-0-	-1142	-0-	294	1	4250	2	N	40	171	1	93
						44	9							
10	6107 X	2147	-0-	-3960	-0-	77	1	863	2	N	1097	889	1	301
						1207	9							
11	5910 X	1676	-0-	-4234	-0-	57	1	600	2	N	926	897	1	330
						1019	9							

ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 9266 - 9270				
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	N	100			133
						110	9							
07	806 X	204	-0-	-602	-0-	13	1	75	2	N	105	178	1	60
						116	9							
08	899 X	170	-0-	-729	-0-	4	1	50	2	N	105			165
						116	9							
09	870 X	462	-0-	-408	-0-	2	1	35	2	N	386	357	1	194
						425	9							
10	899 X	253	-0-	-646	-0-	5	1	54	2	N	176	333	1	37
						194	9							
11	780 X	228	-0-	-552	-0-	15	1	155	2	N	53			90
						58	9							

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5422 - 5426				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT				-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 280430		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6398 - 6401				
06	0 W	1342	-0-	1342	15693	650	1	692	2	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	15693					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HAFERNICK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274193		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	1202	-0-	-5308	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	1251	-0-	-5259	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	168	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		RRCID -> 155763		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 6		RRCID -> 194618		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	9	Y	27	9	1			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	18	1			-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697														
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HASDORFF "A"				WELL #:	1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200				
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	943	1	25	9	Y	23	31	1					36
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	967	1	33	9	Y	30							66
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	998	1	35	9	Y	32	43	1					55
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	958	1	37	9	Y	34							89
10	992 N	802	-0-	-190	-0-	773	1	29	9	Y	26	48	1					67
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1062	1	36	9	Y	33	51	1					49

WESTHOFF, A. E.				WELL #:	9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HASDORFF "A"				WELL #:	3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 -	6112				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6804 -	6807				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

WESTHOFF, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 -	6668				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384	
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	600	1	4685	2	N	-0-	206
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	620	1	4202	2	N	-0-	206
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	618	1	3818	2	N	-0-	206
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	570	1	3392	2	N	-0-	206
10	4030 X	3067	-0-	-963	-0-	500	1	2558	2	N	8	214
						9	9					
*11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	600	1	3973	2	N	-0-	214

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTHOFF RANCH (5400)		96612 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.		681020										
YOUNG, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	004736	COMPL. DATE	06/17/1952	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5424 - 5434	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16											

WESTON (PETTUS)		96640 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
VARI ENTERPRISES, INC.		882890										
WESTON		WELL #:		1	RRCID ->	061991	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/2016											

OIL AND GAS DIVISION

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
 WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

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

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 LOW-END OIL LLC 510360
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

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

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

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

WITTE (FRIO 6600)		98304 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
BANKHEAD, A. J.		048405								
BANKHEAD, A. J. FEE		WELL #:	1	RRCID ->	004765	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6641 - 6644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2016	- P/A	11/08/2016				

WITTE (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KRAM ENERGY SANDHOP		476621								
SANDHOP		WELL #:		RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED				05/05/2014						

WOLF DEN (10800 SAND)		98390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC MUSSELMAN		916954								
MUSSELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	231667	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10796 - 10894
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		117
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		117
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117

WOLFSDORF (MIOCENE 1225)		98430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
EXPRESS OIL CO. ENGLAND		257068								
ENGLAND		WELL #:	1	RRCID ->	199923	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1226 - 1240
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2016	- P/A	11/22/16				

WOOD HIGH (5300)		98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DRIVER OIL & GAS, INC. BURNS, FINDLEY H.		229320								
BURNS, FINDLEY H.		WELL #:	1C	RRCID ->	075706	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	6312	PERF. 5330 - 5334
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D"

WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

06	3420	2116	-0-	-1304	-0-	600	1	1516	2	N	-0-					80
07	3669	3669	-0-	-0-	-0-	682	1	2987	2	N	-0-					80
08	3534	2947	-0-	-587	-0-	352	1	2595	2	N	-0-					80
09	3420	3329	-0-	-91	-0-	690	1	2639	2	N	-0-					80
10	3534	3378	-0-	-156	-0-	660	1	2718	2	N	-0-					80
*11	4414	4414	-0-	-0-	-0-	667	1	3747	2	N	-0-					80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL

WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

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

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I.

WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

06	6580	6580	-0-	-0-	-0-	372	1	6208	2	N	-0-					-0-
07	6021	6021	-0-	-0-	-0-	330	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	6767	6767	-0-	-0-	-0-	308	1	6459	2	N	-0-					-0-
09	7932	7932	-0-	-0-	-0-	377	1	7555	2	N	-0-					-0-
*10	7123	7123	-0-	-0-	-0-	290	1	6833	2	N	-0-					-0-
*11	5065	5065	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	-0-					-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E.

WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

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

WOODSBORO (3400)			98626 482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
R. S. I.			WELL #:	5	RRCID ->	280156	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3624 - 3626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		8400	2575	-0-	-5825	-0-	62 1	2513 2	N		-0-		-0-	
07		8680	4627	-0-	-4053	-0-	240 1	4387 2	N		-0-		-0-	
08		6164 R	6164	-0-	-0-	-0-	240 1	5924 2	N		-0-		-0-	
09		4929 R	4929	-0-	-0-	-0-	248 1	4681 2	N		-0-		-0-	
10		7877 R	7877	-0-	-0-	-0-	330 1	7547 2	N		-0-		-0-	
11		5970 #	5364	-0-	-606	-0-	250 1	5114 2	N		-0-		-0-	

WOODSBORO (3500)			98626 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
CORE E & P CORP.			178381											
OCONNOR, M. E.			WELL #:	6 T	RRCID ->	083329	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3350 - 3354		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WOODSBORO (4000)			98626 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
WOOD RIVER RANCH 'D'			WELL #:	4	RRCID ->	274196	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	3848 - 3853		
06		6750 #	3012	-0-	-3738	-0-	300 1	2712 2	N		-0-		-0-	
07		6510 #	3647	-0-	-2863	-0-	248 1	3399 2	N		-0-		-0-	
08		5518 #	3135	-0-	-2383	-0-	128 1	3007 2	N		-0-		-0-	
09		4440 #	2651	-0-	-1789	-0-	210 1	2441 2	N		-0-		-0-	
10		3658 #	2972	-0-	-686	-0-	248 1	2724 2	N		-0-		-0-	
*11		3565 R	3565	-0-	-0-	-0-	217 1	3348 2	N		-0-		-0-	

WOODSBORO (4900)			98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
R. S. I.			WELL #:	2	RRCID ->	272660	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5052 - 5056		
06		7197	7197	-0-	-0-	-0-	480 1	6687 2	N	27		222		
							30 9							
07		6261	6261	-0-	-0-	-0-	308 1	5909 2	N	40		262		
							44 9							
08		5638	5638	-0-	-0-	-0-	308 1	5286 2	N	40		302		
							44 9							
09		5442	5442	-0-	-0-	-0-	261 1	5137 2	N	40		342		
							44 9							
*10		6220	6220	-0-	-0-	-0-	270 1	5909 2	N	37		379		
							41 9							
*11		6029	6029	-0-	-0-	-0-	330 1	5699 2	N	-0-		412		

WOODSBORO (5000 A)			98626 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215											
WOOD, L. EST. "C"			WELL #:	6	RRCID ->	194696	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5342 - 5345		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.
WOOD, L. EST "C"

98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
194215
WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

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

WORD (EDWARDS)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
PALRANG, D. A. GAS UNIT

98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
130426
WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	171	1	1229	2	Y	89	75	2			46
						268	3		98	9						
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	175	1	1386	2	Y	90	101	2			35
						282	3		99	9						
08	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	139	1	1326	2	Y	87	89	2			33
						265	3		96	9						
09	DLQ G-10	1654	-0-	1654	3480	127	1	1210	2	Y	82	86	2			29
						227	3		90	9						
10	2100 N	2067	-0-	-33	3447	160	1	1496	2	Y	103	113	2			19
						298	3		113	9						
*11	3000 N	1932	-0-	-1068	2379	148	1	1435	2	Y	85	79	2			25
						255	3		94	9						

SMITH, V. GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6870 X	6545	-0-	-325	-0-	664	1	4705	2	Y	62	52	2			32
						1108	3		68	9						
07	7099 X	6714	-0-	-385	-0-	631	1	4923	2	Y	67	73	2			26
						1086	3		74	9						
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	593	1	5565	2	Y	75	72	2			29
						1205	3		83	9						
09	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	509	1	4794	2	Y	67	72	2			24
						964	3		74	9						
10	6448 X	6272	-0-	-176	-0-	508	1	4693	2	Y	66	78	2			12
						998	3		73	9						
11	6240 X	5902	-0-	-338	-0-	471	1	4482	2	Y	56	52	2			16
						887	3		62	9						

PALRANG, D. A. GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	2329	-0-	-4601	-0-	237	1	1705	2	Y	14	19	2			7
						372	3		15	9						
07	6758 X	982	-0-	-5776	-0-	93	1	733	2	Y	6	11	2			2
						149	3		7	9						
08	7223 X	6343	-0-	-880	-0-	507	1	4826	2	Y	40	27	2			15
						966	3		44	9						
09	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	819	1	7803	2	Y	65	57	2			23
						1463	3		72	9						
10	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	782	1	7314	2	Y	62	74	2			11
						1457	3		68	9						
*11	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	816	1	7793	2	Y	58	52	2			17
						1507	3		64	9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560 - 13642	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	31	31	2	-0-
						3 3	34 9					
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	23	23	2	-0-
						4 3	25 9					
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	100	100	2	-0-
						18 3	110 9					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y	87	87	2	-0-
						10 3	96 9					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	53	53	2	-0-
						6 3	58 9					
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	46	46	2	-0-
						5 3	51 9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504 - 13610	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	102 1	723 2	Y	-0-			-0-
						171 3						
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	100 1	781 2	Y	-0-			-0-
						174 3						
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	83 1	774 2	Y	-0-			-0-
						169 3						
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	88 1	832 2	Y	-0-			-0-
						168 3						
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	88 1	813 2	Y	-0-			-0-
						174 3						
*11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	94 1	894 2	Y	-0-			-0-
						171 3						

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580 - 13635	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
MELNAR, FRED ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	107451	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13435 - 13700	
06	990 X	519	-0-	-471	-0-	502 3	17 9	N	15			194
07	899 X	511	-0-	-388	-0-	491 3	20 9	N	18	187	1	25
08	899 X	484	-0-	-415	-0-	484 3		N	-0-			25
09	600 X	415	-0-	-185	-0-	415 3		N	-0-			25
10	558 X	419	-0-	-139	-0-	419 3		N	-0-			25
11	510 X	462	-0-	-48	-0-	396 3	66 9	N	60			85

JANAK, F. W.		WELL #:		1	RRCID ->	121034	COMPL. DATE	04/22/1986	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13435 - 13565	
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			18
07	1519 X	1493	-0-	-26	-0-	1493 3		N	-0-			18
08	1550 X	1489	-0-	-61	-0-	1489 3		N	-0-			18
09	1500 X	1383	-0-	-117	-0-	1383 3		N	-0-			18
10	1550 X	1300	-0-	-250	-0-	1300 3		N	-0-			18
11	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	1343 3		N	-0-			18

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1008	1	2461	2	Y	93		107
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1027	1	2648	2	Y	67	169 1	5
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1105	1	2960	2	Y	55		60
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1101	1	2634	2	Y	85	52 1	93
10	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	1140	1	2425	2	Y	116	97 1	112
11	3990 X	3330	-0-	-660	-0-	1058	1	2184	2	Y	80	112 1	80

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

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

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1044	1	7521	2	N	82		93
07	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	1062	1	8073	2	N	67	153 1	7
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	996	1	7102	2	N	81		88
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	931	1	5874	2	N	56	76 1	68
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1009	1	5987	2	N	58	66 1	60
*11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	954	1	5586	2	N	58	57 1	61

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	318	1	3670	2	N	-0-		7
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	308	1	3734	2	N	34	34 1	7
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	363	1	4278	2	N	53		60
09	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	313	1	3412	2	N	14	50 1	24
10	4309 X	3480	-0-	-829	-0-	316	1	3164	2	N	-0-	17 1	7
11	4560 X	3584	-0-	-976	-0-	326	1	3214	2	N	40	2 1	45

WORD (WILCOX, LOWER)			98766 284		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426										
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	10048 - 10074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	3136	-0-	136 B	55933	93 1	2541 2	N	167	128 2		86
							318 3	184 9					
07		3100 N	2572	-0-	-528 B	55405	75 1	2106 2	N	138	170 2		54
							239 3	152 9					
08		3100 N	2364	-0-	-736 B	54669	74 1	1922 2	N	132	136 2		50
							223 3	145 9					
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->			54669								
09		2015	2277	-0-	262 B	54931	64 1	1852 2	N	132	135 2		47
							216 3	145 9					
10		2440	2193	-0-	-247 B	54684	70 1	1759 2	N	126	150 2		23
							225 3	139 9					
11		2146	2483	-0-	337 B	55021	75 1	2006 2	N	160	136 2		47
							226 3	176 9					

MVR WILCOX GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	277806	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	9494 - 9508	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			WELL #:	665748	RRCID ->	251413	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	9794 - 9816	
APPELT GAS UNIT			WELL #:	1 U	RRCID ->	251413	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	9794 - 9816	
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3 1	77 3	N	-0-				42
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	1 1	43 3	N	-0-				42
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4 1	115 3	N	-0-				42
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-				42
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-				42
11	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64 3		N	-0-				42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC			WELL #:	870354	RRCID ->	279374	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9311 - 9354	
DONNELLY			WELL #:	2	RRCID ->	279374	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9311 - 9354	
06	10440	9758	-0-	-682 B	122349	300 1	8855 2	N	548	511 1			288
						603 9							
07	9145	8992	-0-	-153 B	122196	310 1	8125 2	N	506	696 1			98
						557 9							
08	9471	7811	-0-	-1660 B	120536	310 1	6984 2	N	470	533 1			35
						517 9							
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		120536									
09	8155	7698	-0-	-457 B	120079	300 1	6922 2	N	433	350 1			118
						476 9							
10	9875	7184	-0-	-2691 B	117388	310 1	6456 2	N	380	350 1			148
						418 9							
11	8684	5179	-0-	-3505 B	113883	300 1	4488 2	N	355	347 1			156
						391 9							

PEKAR-DONNELLY			WELL #:	1	RRCID ->	279405	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9358 - 9366	
06	31590	27273	-0-	-4317 B	277486	25257 2	2016 9	N	1833	2015 1			128
07	27672	26144	-0-	-1528 B	275958	24286 2	1858 9	N	1689	1595 1			222
08	28658	28055	-0-	-603 B	275355	26102 2	1953 9	N	1775	1656 1			341
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		275355									
09	24676	27102	-0-	2426 B	277781	25254 2	1848 9	N	1680	1818 1			203
10	29880	27890	-0-	-1990 B	275791	26066 2	1824 9	N	1658	1629 1			232
11	26278	28089	-0-	1811 B	277602	26315 2	1774 9	N	1613	1638 1			207

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354												
HAASE		WELL #:		1	RRCID ->	281195	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9330 - 9392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05	0	7701	-0-	7701	7701	100	1	7049	2	N	502	166	1	336
						552	9							
*06	31500	33975	-0-	2475 B	10176	31752	2	2223	9	N	2021	1811	1	546
*07	27593	35624	-0-	8031 B	18207	33478	2	2146	9	N	1951	2309	1	188
*08	28577	33526	-0-	4949 B	23156	31557	2	1969	9	N	1790	1798	1	180
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		23156												
*09	24605	29975	-0-	5370 B	28526	28206	2	1769	9	N	1608	1492	1	296
*10	29794	28602	-0-	-1192 B	27334	26931	2	1671	9	N	1519	1583	1	232
*11	26203	25692	-0-	-511 B	26823	24163	2	1529	9	N	1390	1449	1	173

WORD (5800)		98766 426		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA				
BURKE, B. B.		108840											
DORNAK, AUGUST		WELL #:		2	RRCID ->	004787	COMPL. DATE	08/26/1957	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5803 - 5809	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/09/2016 - P/A		12/09/16									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
NEUHAUS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176025	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	5791 - 5796	
06	2310	692	-0-	-1618	-0-	5	1	687	2	N	-0-		55
07	1426 #	789	-0-	-637	-0-	67	1	709	2	N	12		67
						13	9						
08	1736 #	1077	-0-	-659	-0-	105	1	972	2	N	-0-		67
09	1680 #	200	-0-	-1480	-0-	15	1	185	2	N	-0-		67
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	2	N	-0-		67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

WORD (8900)		98766 876		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354											
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	221411	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8858 - 8866	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2277				N	NO RPT			-0-

GERDES "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8997 - 9000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47

WORD, N. (EDWARDS) ALEGRE ENERGY, INC. JANAK		98768 100 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.	13669 - 13754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	588 2	15 9	N	14		119
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	N	1	79 1	41
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113 2	4 9	N	4		45
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032 2	9 9	N	8		53
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1089 2	14 9	N	13		66
*11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1181 2	3 9	N	3		69

DOLORES		98768 100 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13452 - 13747	
06		600 N	483	-0-	-117	-0-	477 2	6 9	N	5		95
07		651 N	417	-0-	-234	-0-	415 2	2 9	N	2	77 1	20
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	876 2	12 9	N	11		31
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	953 2	9 9	N	8		39
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	808 2	12 9	N	11		50
11		870 N	576	-0-	-294	-0-	568 2	8 9	N	7		57

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	2	RRCID ->	074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14526	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	3	RRCID ->	076036	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	13505 - 13696	
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	173 1	1643 2	Y	-0-			-0-
						406 3						
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	174 1	1728 2	Y	-0-			-0-
						405 3						
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	165 1	1573 2	Y	-0-			-0-
						369 3						
09	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	180 1	1637 2	Y	-0-			-0-
						347 3						
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	231 1	1975 2	Y	-0-			-0-
						443 3						
*11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	266 1	1952 2	Y	-0-			-0-
						417 3						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	077478	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A	
06	7260 X	5921	-0-	-1339	-0-	458 1	4384 2	Y	31	25 2		16
						1045 3						
07	7502 X	7020	-0-	-482	-0-	525 1	5268 2	Y	36	38 2		14
						1187 3						
08	7502 X	7336	-0-	-166	-0-	569 1	5475 2	Y	40	39 2		15
						1248 3						
09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	555 1	5036 2	Y	38	39 2		14
						1065 3						
10	7006 X	6454	-0-	-552	-0-	559 1	4783 2	Y	36	43 2		7
						1072 3						
11	7110 X	6774	-0-	-336	-0-	681 1	5001 2	Y	27	26 2		8
						1062 3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3640 - 3680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	079955	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13255 - 13870	
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	354 1	3383 2	Y	23	20 2	12
						807 3	25 9				
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	362 1	3630 2	Y	25	27 2	10
						819 3	28 9				
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	379 1	3646 2	Y	25	25 2	10
						824 3	28 9				
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	388 1	3528 2	Y	25	26 2	9
						741 3	28 9				
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	401 1	3433 2	Y	26	30 2	5
						764 3	29 9				
*11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	533 1	3923 2	Y	27	24 2	8
						830 3	30 9				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13365 - 13600	
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	95 1	1027 2	Y	-0-		-0-
						209 3					
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	100 1	1011 2	Y	-0-		-0-
						224 3					
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	103 1	997 2	Y	-0-		-0-
						222 3					
09	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	105 1	959 2	Y	-0-		-0-
						198 3					
10	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	110 1	946 2	Y	-0-		-0-
						210 3					
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	145 1	1064 2	Y	-0-		-0-
						225 3					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13192 - 13441	
06	7230 X	5952	-0-	-1278	-0-	553 1	4389 2	Y	48	50 2	25
						957 3	53 9				
07	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	767 1	5900 2	Y	53	57 2	21
						1404 3	58 9				
08	8835 X	6739	-0-	-2096	-0-	539 1	4989 2	Y	44	48 2	17
						1163 3	48 9				
09	8550 X	6736	-0-	-1814	-0-	543 1	5056 2	Y	47	47 2	17
						1085 3	52 9				
10	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	727 1	6649 2	Y	62	67 2	12
						1506 3	68 9				
*11	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	676 1	6355 2	Y	57	52 2	17
						1343 3	63 9				

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RANDOM GAS UNIT #1		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 089718		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7890 X	5965	-0-	-1925	-0-	187	1	4670	2	Y	13	12	2	7
						1094	3	14	9					
07	8153 X	7432	-0-	-721	-0-	230	1	5896	2	Y	15	16	2	6
						1289	3	17	9					
08	8587 X	8421	-0-	-166	-0-	278	1	6663	2	Y	19	18	2	7
						1459	3	21	9					
09	8310 X	6586	-0-	-1724	-0-	198	1	5301	2	Y	15	17	2	5
						1070	3	17	9					
10	8587 X	7615	-0-	-972	-0-	259	1	6043	2	Y	18	20	2	3
						1293	3	20	9					
11	8160 X	6401	-0-	-1759	-0-	207	1	5161	2	Y	7	8	2	2
						1025	3	8	9					
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANDOM GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333					
06	6750 X	6166	-0-	-584	-0-	193	1	4844	2	Y	15	11	2	8
						1112	3	17	9					
07	6975 X	6595	-0-	-380	-0-	204	1	5210	2	Y	16	18	2	6
						1163	3	18	9					
08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	216	1	5141	2	Y	17	17	2	6
						1150	3	19	9					
09	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	224	1	5957	2	Y	20	19	2	7
						1225	3	22	9					
10	6603 X	5569	-0-	-1034	-0-	189	1	4404	2	Y	15	19	2	3
						959	3	17	9					
11	6390 X	6341	-0-	-49	-0-	204	1	5092	2	Y	14	13	2	4
						1030	3	15	9					
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420					
06	9030 X	8188	-0-	-842	-0-	635	1	6065	2	Y	27	23	2	14
						1458	3	30	9					
07	9331 X	8898	-0-	-433	-0-	667	1	6679	2	Y	30	32	2	12
						1519	3	33	9					
08	9579 X	8814	-0-	-765	-0-	686	1	6592	2	Y	30	30	2	12
						1503	3	33	9					
09	9270 X	8396	-0-	-874	-0-	697	1	6307	2	Y	30	31	2	11
						1359	3	33	9					
10	9579 X	7535	-0-	-2044	-0-	654	1	5579	2	Y	27	33	2	5
						1272	3	30	9					
*11	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	911	1	6668	2	Y	28	25	2	8
						1448	3	31	9					

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426										
GERLICH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 101286			COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		5969 X	3317	-0-	-2652	-0-	340	1	2416	2	Y	-0-			-0-
							561	3							
07		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	602	1	4710	2	Y	-0-			-0-
							1023	3							
08		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	806	1	7579	2	Y	-0-			-0-
							1617	3							
09		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	675	1	6370	2	Y	-0-			-0-
							1264	3							
10		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	679	1	6293	2	Y	-0-			-0-
							1322	3							
11		9690 X	6239	-0-	-3451	-0-	494	1	4689	2	Y	111	78	2	33
							934	3	122	9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950	PERF.13153 - 13500			
06		8340 X	8101	-0-	-239	-0-	627	1	5972	2	Y	46	39	2	24
							1451	3	51	9					
07		7936 X	7583	-0-	-353	-0-	567	1	5662	2	Y	48	53	2	19
							1301	3	53	9					
08		8277 X	7970	-0-	-307	-0-	618	1	5929	2	Y	52	51	2	20
							1366	3	57	9					
09		8010 X	7806	-0-	-204	-0-	646	1	5852	2	Y	53	54	2	19
							1250	3	58	9					
10		8277 X	8017	-0-	-260	-0-	693	1	5925	2	Y	54	63	2	10
							1340	3	59	9					
*11		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	809	1	5927	2	Y	48	44	2	14
							1275	3	53	9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800	PERF.13108 - 13335			
06		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	410	1	6577	2	Y	60	53	2	31
							717	3	66	9					
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	614	1	4727	2	Y	99	91	2	39
							1122	3	109	9					
08		6417 X	5368	-0-	-1049	-0-	425	1	3936	2	Y	83	90	2	32
							916	3	91	9					
09		6210 X	5834	-0-	-376	-0-	465	1	4335	2	Y	95	93	2	34
							929	3	105	9					
10		6417 X	5897	-0-	-520	-0-	474	1	4338	2	Y	95	111	2	18
							980	3	105	9					
11		6210 X	6147	-0-	-63	-0-	488	1	4594	2	Y	87	79	2	26
							969	3	96	9					

SMOLIK, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 101798			COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13236 - 13570			
06		1650 N	1554	-0-	-96	-0-	159	1	1127	2	Y	-0-			12
							268	3							
07		1643 N	1275	-0-	-368	-0-	121	1	945	2	Y	-0-			12
							209	3							
08		3100 N	5507	-0-	2407	2407	444	1	4159	2	Y	-0-			12
							904	3							
09		3000 N	5527	-0-	2527	4934	449	1	4225	2	Y	-0-			12
							853	3							
10		3100 N	5447	-0-	2347	7281	446	1	4121	2	Y	-0-			12
							880	3							
*11		12153 X	4872	-0-	-7281	-0-	392	1	3728	2	Y	11	8	2	15
							740	3	12	9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102241			COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		4200 X	4100	-0-	-100	-0-	128 1	3199 2	Y	15	13 2		8	
							756 3	17 9						
07		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	140 1	3561 2	Y	17	18 2		7	
							799 3	19 9						
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	148 1	3523 2	Y	17	17 2		7	
							791 3	19 9						
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	131 1	3480 2	Y	17	18 2		6	
							719 3	19 9						
10		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	148 1	3445 2	Y	17	20 2		3	
							753 3	19 9						
*11		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	155 1	3855 2	Y	6	7 2		2	
							783 3	7 9						

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102953			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525	
06		4770 X	4221	-0-	-549	-0-	415 1	2929 2	Y	155	119 2		80	
							706 3	171 9						
07		4929 X	4649	-0-	-280	-0-	423 1	3289 2	Y	175	187 2		68	
							744 3	193 9						
08	DLQ	G-10	4590	-0-	4590	4590	354 1	3306 2	Y	179	179 2		68	
							733 3	197 9						
09	DLQ	G-10	4312	-0-	4312	8902	335 1	3140 2	Y	174	180 2		62	
							646 3	191 9						
10		13489 X	4587	-0-	-8902	-0-	359 1	3306 2	Y	185	213 2		34	
							718 3	204 9						
*11		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	373 1	3532 2	Y	145	136 2		43	
							714 3	160 9						

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 104739			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665	
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	20 1	513 2	Y	-0-			-0-	
							117 3							
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1	531 2	Y	-0-			-0-	
							115 3							
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	22 1	524 2	Y	-0-			-0-	
							114 3							
09		660 N	636	-0-	-24	-0-	19 1	514 2	Y	-0-			-0-	
							103 3							
10		682 N	656	-0-	-26	-0-	22 1	523 2	Y	-0-			-0-	
							111 3							
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	23 1	564 2	Y	-0-			-0-	
							111 3							

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 106483			COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655	
06		2370 N	1678	-0-	-692	-0-	167 1	1197 2	Y	41	38 2		21	
							269 3	45 9						
07		2325 N	1329	-0-	-996	-0-	123 1	967 2	Y	33	41 2		13	
							203 3	36 9						
08		2325 N	1272	-0-	-1053	-0-	100 1	943 2	Y	32	33 2		12	
							194 3	35 9						
09		1680 N	948	-0-	-732	-0-	75 1	708 2	Y	26	29 2		9	
							136 3	29 9						
10		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	96 1	891 2	Y	32	35 2		6	
							182 3	35 9						
*11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	122 1	1166 2	Y	-0-	6 2		-0-	
							219 3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	260	1	2594	2	Y	19	17	2		10
						491	3		21	9					
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	251	1	2625	2	Y	20	22	2		8
						462	3		22	9					
08	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	257	1	2575	2	Y	20	20	2		8
						458	3		22	9					
09	3900 X	2417	-0-	-1483	-0-	200	1	1817	2	Y	16	18	2		6
						382	3		18	9					
10	4030 X	1767	-0-	-2263	-0-	153	1	1310	2	Y	11	15	2		2
						292	3		12	9					
*11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	341	1	2503	2	Y	19	15	2		6
						530	3		21	9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416															

06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	204	1	3403	2	Y	25	22	2		13
						358	3		28	9					
07	3937 X	2803	-0-	-1134	-0-	261	1	2021	2	Y	46	41	2		18
						470	3		51	9					
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	300	1	2789	2	Y	65	58	2		25
						636	3		72	9					
09	3330 X	2981	-0-	-349	-0-	238	1	2219	2	Y	52	58	2		19
						467	3		57	9					
10	3441 X	3316	-0-	-125	-0-	266	1	2443	2	Y	58	66	2		11
						543	3		64	9					
*11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	311	1	2933	2	Y	61	54	2		18
						607	3		67	9					

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559															

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586															

06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	541	1	5149	2	Y	27	23	2		14
						1256	3		30	9					
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	540	1	5396	2	Y	28	31	2		11
						1246	3		31	9					
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	554	1	5316	2	Y	29	29	2		11
						1230	3		32	9					
09	6870 X	6809	-0-	-61	-0-	565	1	5111	2	Y	28	29	2		10
						1102	3		31	9					
10	7099 X	6773	-0-	-326	-0-	587	1	5012	2	Y	28	33	2		5
						1143	3		31	9					
*11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	736	1	5387	2	Y	27	24	2		8
						1170	3		30	9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.13856 - 14028		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	47 1	1189 2	Y	-0-			-0-
							259 3						
07		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	50 1	1273 2	Y	-0-			-0-
							272 3						
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52 1	1252 2	Y	-0-			-0-
							268 3						
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	45 1	1218 2	Y	-0-			-0-
							241 3						
10		1519 N	1234	-0-	-285	-0-	42 1	985 2	Y	-0-			-0-
							207 3						
11		1470 N	1241	-0-	-229	-0-	40 1	1006 2	Y	-0-			-0-
							195 3						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638 - 13770		
06		3240 X	1003	-0-	-2237	-0-	31 1	784 2	Y	8	6 2		4
							179 3						
07		1736 X	1570	-0-	-166	-0-	48 1	1249 2	Y	10	10 2		4
							262 3						
08		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	46 1	1103 2	Y	9	10 2		3
							232 3						
09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	98 1	2637 2	Y	23	18 2		8
							514 3						
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	92 1	2157 2	Y	18	23 2		3
							447 3						
*11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	75 1	1880 2	Y	14	13 2		4
							360 3						

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298 - 13512		
06		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	276 1	4377 2	Y	17	16 2		9
							472 3						
07		5053 X	4972	-0-	-81	-0-	469 1	3636 2	Y	31	28 2		12
							833 3						
08	DLQ	G-10	4890	-0-	4890	4890	391 1	3645 2	Y	32	32 2		12
							819 3						
09	DLQ	G-10	4133	-0-	4133	9023	333 1	3121 2	Y	28	30 2		10
							648 3						
10		14553 X	5530	-0-	-9023	-0-	449 1	4132 2	Y	38	41 2		7
							907 3						
*11		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	412 1	3895 2	Y	31	29 2		9
							796 3						

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920 - 16705		
06		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	806 1	7700 2	Y	52	45 2		27
							1852 3						
07		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	762 1	7629 2	Y	53	59 2		21
							1735 3						
08		12214 X	10976	-0-	-1238	-0-	852 1	8192 2	Y	58	57 2		22
							1868 3						
09		11820 X	10323	-0-	-1497	-0-	855 1	7762 2	Y	58	59 2		21
							1642 3						
10		12214 X	9350	-0-	-2864	-0-	810 1	6930 2	Y	52	63 2		10
							1553 3						
*11		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	1211 1	8889 2	Y	58	51 1		17
							1895 3						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	14	12	2			7
						416	3	15	9							
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	189	1	1886	2	Y	16	17	2			6
						435	3	18	9							
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	204	1	1955	2	Y	16	16	2			6
						451	3	18	9							
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	211	1	1910	2	Y	17	17	2			6
						409	3	19	9							
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	216	1	1846	2	Y	16	19	2			3
						420	3	18	9							
*11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	267	1	1956	2	Y	16	14	2			5
						423	3	18	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

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

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

06	2730 X	2551	-0-	-179	-0-	256	1	1823	2	Y	48	44	2			25
						419	3	53	9							
07	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	257	1	2014	2	Y	55	59	2			21
						433	3	61	9							
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	237	1	2231	2	Y	61	59	2			23
						471	3	67	9							
09	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	188	1	1773	2	Y	50	55	2			18
						349	3	55	9							
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	263	1	2439	2	Y	69	74	2			13
						508	3	76	9							
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	271	1	2587	2	Y	67	60	2			20
						503	3	74	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	111	1	2791	2	Y	48	41	2			25
						640	3	53	9							
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	107	1	2741	2	Y	48	54	2			19
						596	3	53	9							
08	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	119	1	2848	2	Y	50	50	2			19
						621	3	55	9							
09	4050 X	3119	-0-	-931	-0-	93	1	2477	2	Y	46	49	2			16
						498	3	51	9							
10	4185 X	2910	-0-	-1275	-0-	98	1	2279	2	Y	43	51	2			8
						486	3	47	9							
*11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	132	1	3298	2	Y	58	49	2			17
						652	3	64	9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167415		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17431		PERF.13750 - 17100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	766 1	5503 2	Y	88	69	2	45	
						1200 3	97 9						
07	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	720 1	5704 2	Y	92	101	2	36	
						1160 3	101 9						
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	568 1	5398 2	Y	87	90	2	33	
						1080 3	96 9						
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	541 1	5150 2	Y	87	89	2	31	
						966 3	96 9						
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	584 1	5459 2	Y	92	106	2	17	
						1088 3	101 9						
*11	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	600 1	5781 2	Y	68	65	2	20	
						1059 3	75 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID -> 167878		COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590		
06	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	284 1	2239 2	Y	25	22	2	13	
						501 3	28 9						
07	3317 X	2997	-0-	-320	-0-	283 1	2177 2	Y	19	25	2	7	
						516 3	21 9						
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	256 1	2368 2	Y	21	20	2	8	
						550 3	23 9						
09	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	215 1	2004 2	Y	18	20	2	6	
						429 3	20 9						
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	259 1	2371 2	Y	22	24	2	4	
						527 3	24 9						
*11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	249 1	2346 2	Y	18	17	2	5	
						486 3	20 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950		COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510		
06	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	150 1	1430 2	Y	20	18	2	10	
						341 3	22 9						
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	167 1	1674 2	Y	24	25	2	9	
						383 3	26 9						
08	2480 N	619	-0-	-1861	-0-	48 1	458 2	Y	7	13	2	3	
						105 3	8 9						
09	1950 N	454	-0-	-1496	-0-	37 1	339 2	Y	5	6	2	2	
						72 3	6 9						
10	2263 N	450	-0-	-1813	-0-	39 1	332 2	Y	5	6	2	1	
						73 3	6 9						
*11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	291 1	2145 2	Y	-0-	1	2	-0-	
						445 3							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #:		11	RRCID -> 175291		COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH 13719		PERF.13128 - 13718		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WORD, N. (EDWARDS)															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		3630 X	3036	-0-	-594	-0-	518	1	2512	2	Y	5	31	1	18
							6	9							
07		3751 X	3074	-0-	-677	-0-	458	1	2597	2	Y	17			35
							19	9							
08		3348 X	2992	-0-	-356	-0-	506	1	2475	2	Y	10			45
							11	9							
09		3210 X	1794	-0-	-1416	-0-	351	1	1426	2	Y	15	38	1	22
							17	9							
10		3317 X	522	-0-	-2795	-0-	120	1	383	2	Y	17			39
							19	9							
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			39

SMOLIK, ALBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A															

06		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7231	2	58	9	Y	53			94
07		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7090	2	62	9	Y	56	70	1	80
08		7347 X	6622	-0-	-725	-0-	6542	2	80	9	Y	73	78	1	75
09		7290 X	4909	-0-	-2381	-0-	4806	2	103	9	Y	94	86	1	83
10		7533 X	4000	-0-	-3533	-0-	3911	2	89	9	Y	81	97	1	67
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			67

POHL, H. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429															

06		1980 N	653	-0-	-1327	-0-	109	1	529	2	Y	14	65	1	42
							15	9							
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	Y	17			59
							19	9							
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	118	1	578	2	Y	20			79
							22	9							
09		660 N	219	-0-	-441	-0-	39	1	159	2	Y	19	66	1	32
							21	9							
*10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	387	1	1234	2	Y	20			52
							22	9							
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			52

EILERS, W. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425															

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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMOLIK, ALBERT															
WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510															

06		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4993	2	40	9	Y	36			66
07		4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4153	2	23	9	Y	21	49	1	38
08		4619 X	3268	-0-	-1351	-0-	3240	2	28	9	Y	25	37	1	26
09		4470 X	2533	-0-	-1937	-0-	2503	2	30	9	Y	27	29	1	24
10		4619 X	2770	-0-	-1849	-0-	2744	2	26	9	Y	24	28	1	20
11		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			20

SMOLIK, ALBERT															
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431															

06		6840 X	4664	-0-	-2176	-0-	4627	2	37	9	Y	34			68
07		7068 X	5414	-0-	-1654	-0-	5372	2	42	9	Y	38	51	1	55
08		6293 X	4969	-0-	-1324	-0-	4913	2	56	9	Y	51	54	1	52
09		5940 X	4183	-0-	-1757	-0-	4118	2	65	9	Y	59	59	1	52
10		6138 X	3781	-0-	-2357	-0-	3729	2	52	9	Y	47	60	1	39
11		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			39

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION		//CONT.//		500227								
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF. N/A				
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	53	1	648	3	N	10	124		
07	961	N	713	-0-	-248	-0-	11	9	48	1	665	3	N	-0-	124
08	961	N	604	-0-	-357	-0-	25	1	579	3	N	-0-	124		
09	720	N	524	-0-	-196	-0-	21	1	503	3	N	-0-	124		
10	713	N	400	-0-	-313	-0-	17	1	383	3	N	-0-	124		
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	16	1	328	3	N	-0-	124		

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089367	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	14810	PERF.13460 - 13538				
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	215	1	2607	3	N	19	50		
07	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	21	9	76	1	1044	3	N	7	57
08	1891	N	852	-0-	-1039	-0-	8	9	35	1	817	3	N	-0-	57
09	2850	N	867	-0-	-1983	-0-	36	1	831	3	N	-0-	57		
10	1116	N	847	-0-	-269	-0-	37	1	810	3	N	-0-	57		
*11	3000	N	3442	-0-	442	442	157	1	3285	3	N	-0-	57		

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341 - 13442		
06	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	448	1	3043	3	N	-0-	-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	529	1	4304	3	N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	4218	358	1	3860	3	N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	3594	-0-	3594	7812	326	1	3268	3	N	-0-	-0-
10	11333	X	3521	-0-	-7812	-0-	337	1	3184	3	N	-0-	-0-
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	304	1	2620	3	N	-0-	-0-

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.13515 - 13471		
06	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	225	1	2724	3	N	-0-	28
07	3782	X	2925	-0-	-857	-0-	198	1	2727	3	N	-0-	28
08	DLQ	G-10	3148	-0-	3148	3148	130	1	3018	3	N	-0-	28
09	DLQ	G-10	3146	-0-	3146	6294	129	1	3017	3	N	-0-	28
10	9490	X	3196	-0-	-6294	-0-	138	1	3058	3	N	-0-	28
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	183	1	3841	3	N	-0-	28

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370 - 13454		
06	2820	X	1915	-0-	-905	-0-	246	1	1669	3	N	-0-	37
07	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	236	1	1919	3	N	-0-	37
08	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	2485	211	1	2274	3	N	-0-	37
09	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	4568	189	1	1894	3	N	-0-	37
10	6608	X	2040	-0-	-4568	-0-	195	1	1845	3	N	-0-	37
*11	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	198	1	1704	3	N	-0-	37

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290 - 13385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1800 X	918	-0-	-882	-0-	69 1	838 3	N	10		105
							11 9					
07		1240 X	620	-0-	-620	-0-	42 1	578 3	N	-0-		105
08		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	71 1	1648 3	N	20		125
							22 9					
09		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	73 1	1705 3	N	20		145
							22 9					
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	75 1	1661 3	N	49		194
							54 9					
11		1680 N	949	-0-	-731	-0-	43 1	896 3	N	9	175 1	28
							10 9					

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110426	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	14086	PERF.13930 - 13940	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

HATHAWAY-EDWARDS GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13439 - 13611	
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	146 1	1491 3	N	-0-		47
07		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	116 1	1601 3	N	-0-		47
08		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	67 1	1565 3	N	-0-		47
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	53 1	1239 3	N	-0-		47
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	55 1	1208 3	N	-0-		47
*11		965 X	965	-0-	-0-	-0-	44 1	921 3	N	-0-		47

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14498 - 14602	
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	N	-0-		86
07		155 N	28	-0-	-127	-0-	2 1	26 3	N	-0-		86
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	55		141
							61 9					
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	2		143
							2 9					
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-		143
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	3 1	54 3	N	-0-		143

HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	154270	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13454 - 13556	
06		810 X	705	-0-	-105	-0-	62 1	632 3	N	10		144
							11 9					
07		806 X	769	-0-	-37	-0-	52 1	717 3	N	-0-		144
08		DLQ G-10	774	-0-	774	774	32 1	731 3	N	10		154
							11 9					
09		DLQ G-10	825	-0-	825	1599	34 1	791 3	N	-0-		154
10		2404 X	805	-0-	-1599	-0-	35 1	770 3	N	-0-		154
*11		641 X	641	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	N	-0-		154

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6210 X	4661	-0-	-1549	-0-	355	1	4306	3	N	-0-		84
07	6510 X	4811	-0-	-1699	-0-	326	1	4485	3	N	-0-		84
08	DLQ G-10	5547	-0-	5547	5547	229	1	5318	3	N	-0-		84
09	DLQ G-10	5109	-0-	5109	10656	209	1	4900	3	N	-0-		84
10	15576 X	4920	-0-	-10656	-0-	213	1	4707	3	N	-0-		84
*11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	220	1	4595	3	N	108		192
						119	9						

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

06	2340 X	1690	-0-	-650	-0-	55	1	1617	3	Y	16		22
						18	9						
07	2046 X	1934	-0-	-112	-0-	60	1	1872	3	Y	2		24
						2	9						
08	0 O	2435	-0-	2435	2435	76	1	2346	3	Y	12		36
						13	9						
09	0 O	1997	-0-	1997	4432	62	1	1924	3	Y	10		46
						11	9						
10	6127 X	1695	-0-	-4432	-0-	56	1	1633	3	Y	5		51
						6	9						
*11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-		51

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	129	1	3776	3	Y	-0-		34
07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	102	1	3180	3	Y	49	47 1	36
						54	9						
08	DLQ G-10	3644	-0-	3644	3644	114	1	3530	3	Y	-0-		36
09	DLQ G-10	2311	-0-	2311	5955	2305	3	6	9	Y	5		41
10	8350 X	2395	-0-	-5955	-0-	2395	3			Y	-0-		41
*11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3082	3	6	9	Y	5		46

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	3	Y	16		51
						18	9						
07	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	71	1	2215	3	Y	2		53
						2	9						
08	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	81	1	2496	3	Y	12		65
						13	9						
09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	4934	73	1	2260	3	Y	10		75
						11	9						
10	7404 X	2470	-0-	-4934	-0-	82	1	2382	3	Y	5		80
						6	9						
*11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	80	1	2060	3	Y	5		85
						6	9						

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	3	N	-0-		25
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	3	N	20		45
						22	9						
08	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	129	1	3987	3	N	-0-		45
09	DLQ G-10	4367	-0-	4367	8483	134	1	4177	3	N	51		96
						56	9						
10	12828 X	4345	-0-	-8483	-0-	145	1	4200	3	N	-0-		96
*11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	137	1	3518	3	N	-0-		96

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13418 - 15619	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	282	1	8227	3	Y	23		35
07	8184 X	6528	-0-	-1656	-0-	204	1	6324	3	Y	-0-		35
08	DLQ G-10	8125	-0-	8125	8125	254	1	7853	3	Y	16		51
09	DLQ G-10	7252	-0-	7252	15377	226	1	7026	3	Y	-0-		51
10	22358 X	6981	-0-	-15377	-0-	232	1	6728	3	Y	19		70
*11	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	257	1	6606	3	Y	-0-		70
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216 - 15874	
06	10320 X	8705	-0-	-1615	-0-	289	1	8416	3	Y	-0-		126
07	9920 X	8153	-0-	-1767	-0-	253	1	7846	3	Y	49	139 1	36
08	DLQ G-10	9526	-0-	9526	9526	299	1	9227	3	Y	-0-		36
09	DLQ G-10	9448	-0-	9448	18974	292	1	9095	3	Y	55		91
10	27280 X	8306	-0-	-18974	-0-	277	1	8029	3	Y	-0-		91
*11	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	323	1	8302	3	Y	47		138
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	13558 - 15312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		7	RRCID ->	244343	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.	14148 - 14275	
06	2130 X	1711	-0-	-419	-0-	56	1	1642	3	Y	12		19
07	2387 X	1815	-0-	-572	-0-	13	9						
08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	57	1	1758	3	Y	-0-		19
09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	3928	56	1	1742	3	Y	16		35
10	5540 X	1612	-0-	-3928	-0-	18	9						
*11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	66	1	2046	3	Y	-0-		35
						53	1	1538	3	Y	19		54
						21	9						
						63	1	1615	3	Y	-0-		54
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
06	2370 X	2021	-0-	-349	-0-	67	1	1941	3	Y	12		19
07	2201 X	2035	-0-	-166	-0-	13	9						
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	63	1	1972	3	Y	-0-		19
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	4334	65	1	2018	3	Y	16		35
10	6359 X	2025	-0-	-4334	-0-	18	9						
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	69	1	2164	3	Y	-0-		35
						67	1	1937	3	Y	19		54
						21	9						
						72	1	1845	3	Y	-0-		54

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MERTZ GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	253289	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13876	PERF.13665	- 15239	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/16													

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #:	1	RRCID ->	091213	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF.13244	- 13423
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466	- 13599
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417	- 13576	
06	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	10	1	1289	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
07	1643 X	881	-0-	-762	-0-	76	1	802	2	Y	3	7 1	-0-
						3	9						
08	2015 X	459	-0-	-1556	-0-	45	1	413	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1950 X	1695	-0-	-255	-0-	126	1	1567	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	2015 X	1469	-0-	-546	-0-	25	1	1441	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT		-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13185	- 13578	
06	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	22	1	2872	2	N	22	82 1	41
						24	9						
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	244	1	2583	2	N	11		52
						12	9						
08	3069 X	1666	-0-	-1403	-0-	162	1	1500	2	N	4		56
						4	9						
09	2700 X	1571	-0-	-1129	-0-	117	1	1448	2	N	5		61
						6	9						
10	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	44	1	2583	2	N	4		65
						4	9						
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204 - 13541	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	2190 X	1815	-0-	-375	-0-	14 1	1793 2	N	7	100 1		29
07	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	8 9 132 1	1399 2	N	3			32
08	2449 X	1345	-0-	-1104	-0-	3 9 131 1	1211 2	N	3			35
09	2370 X	1526	-0-	-844	-0-	3 9 113 1	1407 2	N	5			40
10	2418 X	693	-0-	-1725	-0-	6 9 12 1	677 2	N	4			44
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	4 9		N	NO RPT			44

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263 - 13578	

06	1050 X	422	-0-	-628	-0-	3 1	412 2	N	6			64
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	7 9 81 1	852 2	N	8			72
08	1085 X	788	-0-	-297	-0-	9 9 77 1	708 2	N	3			75
09	1050 X	611	-0-	-439	-0-	3 9 45 1	557 2	N	8			83
10	1085 X	765	-0-	-320	-0-	9 9 13 1	750 2	N	2			85
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	2 9		N	NO RPT			85

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267 - 13542	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407 - 13547	

06	1320 X	916	-0-	-404	-0-	7 1	903 2	Y	5	30 1		-0-
07	1364 X	1009	-0-	-355	-0-	6 9 87 1	916 2	Y	5			5
08	1240 X	962	-0-	-278	-0-	6 9 93 1	862 2	Y	6			11
09	1140 X	971	-0-	-169	-0-	7 9 72 1	893 2	Y	5			16
10	1085 X	919	-0-	-166	-0-	6 9 16 1	901 2	Y	2			18
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	2 9		Y	NO RPT			18

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 - 13419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	40 1	5314 2	Y	7	52 1	53
						8 9					
07	6758 X	6372	-0-	-386	-0-	548 1	5795 2	Y	26		79
						29 9					
08	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	752 1	6945 2	Y	36		115
						40 9					
09	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	556 1	6909 2	Y	25		140
						28 9					
10	6386 X	3967	-0-	-2419	-0-	66 1	3861 2	Y	36		176
						40 9					
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT		176

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13330 - 13418
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.13581 - 13759
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470 - 13558
06	7680 X	5764	-0-	-1916	-0-	43 1	5706 2	Y	14	24 1	7
						15 9					
07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	703 1	7430 2	Y	22		29
						24 9					
08	6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	515 1	4753 2	Y	8		37
						9 9					
09	6150 X	4372	-0-	-1778	-0-	325 1	4032 2	Y	14	33 1	18
						15 9					
10	8153 X	5662	-0-	-2491	-0-	96 1	5556 2	Y	9		27
						10 9					
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT		27

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536 - 13584
06	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	8 1	1090 2	Y	1	13 1	15
						1 9					
07	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	114 1	1203 2	Y	5		20
						6 9					
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	141 1	1305 2	Y	3		23
						3 9					
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	108 1	1338 2	Y	3		26
						3 9					
10	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	18 1	1032 2	Y	4		30
						4 9					
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500	- 13588		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	44	1	5808	2	Y	19	117 1	13
						21	9						
07	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	711	1	7514	2	Y	30		43
						33	9						
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	724	1	6690	2	Y	33		76
						36	9						
09	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	574	1	7135	2	Y	39		115
						43	9						
10	8246 X	6676	-0-	-1570	-0-	113	1	6535	2	Y	25		140
						28	9						
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT		140

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 145248	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13388	- 13448		
06	4290 X	3496	-0-	-794	-0-	26	1	3459	2	Y	10	13 1	-0-
						11	9						
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	374	1	3949	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	392	1	3618	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	364	1	4522	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
10	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	70	1	4040	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT		-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640		
06	1710 X	1322	-0-	-388	-0-	10	1	1311	2	Y	1	10 1	10
						1	9						
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	5		15
						6	9						
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	166	1	1534	2	Y	4		19
						4	9						
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	2	Y	2		21
						2	9						
10	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	25	1	1446	2	Y	1		22
						1	9						
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT		22

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556		
06	2910 X	2438	-0-	-472	-0-	18	1	2413	2	Y	6	36 1	46
						7	9						
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	389	1	4114	2	Y	6		52
						7	9						
08	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	233	1	2155	2	Y	1		53
						1	9						
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	318	1	3951	2	Y	8		61
						9	9						
10	4495 X	2857	-0-	-1638	-0-	48	1	2803	2	Y	5		66
						6	9						
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT		66

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880											
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 X	550	-0-	-50	-0-	4	1	546	2	Y	-0-		-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	5		5
08	620 X	569	-0-	-51	-0-	55	1	512	2	Y	2		7
09	600 X	526	-0-	-74	-0-	39	1	479	2	Y	7		14
*10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	15	1	877	2	Y	8		22
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		22

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964		PERF.13605 - 13736			
06	8100 X	3578	-0-	-4522	-0-	27	1	3534	2	Y	15	51 1	14
07	8246 X	3650	-0-	-4596	-0-	314	1	3315	2	Y	19		33
08	7626 X	3048	-0-	-4578	-0-	297	1	2741	2	Y	9		42
09	6780 X	2014	-0-	-4766	-0-	150	1	1858	2	Y	5		47
10	4588 X	2368	-0-	-2220	-0-	40	1	2324	2	Y	4		51
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT		51

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13480 - 13600			
06	5880 X	4087	-0-	-1793	-0-	31	1	4034	2	Y	20	57 1	14
07	6076 X	1207	-0-	-4869	-0-	104	1	1101	2	Y	2		16
08	4960 X	3155	-0-	-1805	-0-	306	1	2830	2	Y	17		33
09	4800 X	3849	-0-	-951	-0-	285	1	3541	2	Y	21		54
10	4836 X	2995	-0-	-1841	-0-	50	1	2923	2	Y	20		74
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT		74

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608			
06	6390 X	4880	-0-	-1510	-0-	37	1	4823	2	N	18	180 1	27
07	5921 X	4807	-0-	-1114	-0-	413	1	4361	2	N	30		57
08	5921 X	5342	-0-	-579	-0-	519	1	4798	2	N	23		80
09	5730 X	3844	-0-	-1886	-0-	285	1	3542	2	N	15		95
10	5549 X	4050	-0-	-1499	-0-	68	1	3950	2	N	29		124
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT		124

MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	13	9	Y	12	13	1	2
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			2
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			2
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			2
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1			3
						1	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

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

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	-0-			-0-
						110	3							
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	N	-0-			-0-
						96	3							
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	773	2	N	-0-			-0-
						77	3							
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	N	-0-			-0-
						83	3							
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	N	-0-			-0-
						113	3							
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-			-0-
						97	3							

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7168 - 7170		
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
06		900 N	778	-0-	-122	-0-	61 1	643 2	Y	-0-			-0-
							74 3						
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	59 1	663 2	Y	-0-			-0-
							68 3						
08	DLQ	G-10	797	-0-	797	797	62 1	665 2	Y	-0-			-0-
							70 3						
09	DLQ	G-10	723	-0-	723	1520	60 1	598 2	Y	-0-			-0-
							65 3						
10		2100 N	676	-0-	-1424	96	59 1	551 2	Y	-0-			-0-
							66 3						
*11		806 N	710	-0-	-96	-0-	72 1	576 2	Y	-0-			-0-
							62 3						

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
NEUHAUS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
BRICE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7557 - 7565
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	3 1	160 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	163			N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
PETERSON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	263361	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7544 - 7554
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	179 1	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16											

FISHBECK		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		870354									
		WELL #:	1	RRCID ->	269116	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7370 - 7569
06	13590 X	4041	-0-	-9549	-0-	1440 1	2587 2	N	13		72
						14 9					
07	14043 X	174	-0-	-13869	-0-	144 1	30 2	N	-0-		72
08	17205 X	13	-0-	-17192	-0-	13 2		N	-0-		72
09	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-			N	-0-		72
10	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-			N	-0-		72
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-		72

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		4980 #	2494	-0-	-2486	-0-	18	1	2419	2	Y	52	89	1	23
							57	9							
07		4340 #	2672	-0-	-1668	-0-	226	1	2393	2	Y	48			71
							53	9							
08		3906 #	1969	-0-	-1937	-0-	188	1	1740	2	Y	37			108
							41	9							
09		3300 #	2689	-0-	-611	-0-	195	1	2428	2	Y	60	146	1	22
							66	9							
10		3193 #	2378	-0-	-815	-0-	39	1	2284	2	Y	50			72
							55	9							
11		2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			72

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014															

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	61	2	167	9	N	152					152
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					152
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					152
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					152
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					152

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17580 X	16983	-0-	-597	-0-	1390	1	15593	2	N	-0-					-0-
07	18011 X	17381	-0-	-630	-0-	1360	1	16021	2	N	-0-					-0-
08	17825 X	17385	-0-	-440	-0-	1496	1	15889	2	N	-0-					-0-
09	17250 X	16678	-0-	-572	-0-	1397	1	15281	2	N	-0-					-0-
10	17546 X	15855	-0-	-1691	-0-	1397	1	14458	2	N	-0-					-0-
*11	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	1570	1	15879	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	332	1	3743	2	N	-0-					-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	301	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	272	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3071	-0-	-1009	-0-	255	1	2816	2	N	-0-					-0-
10	4216 X	2724	-0-	-1492	-0-	255	1	2469	2	N	-0-					-0-
11	4080 X	2867	-0-	-1213	-0-	259	1	2608	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS)												
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691												
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		
06		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-		1357	1	15191	2	-0-
07		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-		1305	1	15342	2	-0-
08		17267 X	16486	-0-	-781	-0-		1388	1	14795	2	-0-
								303	4			
09		16710 X	14305	-0-	-2405	-0-		1195	1	13110	2	-0-
10		17267 X	14209	-0-	-3058	-0-		1195	1	13014	2	-0-
11		16560 X	15777	-0-	-783	-0-		1331	1	14446	2	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304												
06		1890 X	197	-0-	-1693	-0-		16	1	181	2	-0-
07		1488 X	265	-0-	-1223	-0-		21	1	244	2	-0-
08		1488 X	207	-0-	-1281	-0-		18	1	189	2	-0-
09		600 X	149	-0-	-451	-0-		12	1	137	2	-0-
10		527 X	120	-0-	-407	-0-		12	1	108	2	-0-
*11		464 X	464	-0-	-0-	-0-		36	1	428	2	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011												
06		25380 X	19581	-0-	-5799	-0-		1605	1	17976	2	-0-
07		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-		1867	1	22019	2	-0-
08		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-		1757	1	18671	2	-0-
09		19200 X	18340	-0-	-860	-0-		1536	1	16804	2	-0-
10		19840 X	16331	-0-	-3509	-0-		1536	1	14795	2	-0-
11		19200 X	16906	-0-	-2294	-0-		1286	1	15620	2	-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840												
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-		58	1	639	2	-0-
07		2821 N	653	-0-	-2168	-0-		51	1	602	2	-0-
08		1333 N	631	-0-	-702	-0-		54	1	577	2	-0-
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		195	1	2238	2	-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-		195	1	799	2	-0-
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		91	1	979	2	-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441												
06		15090 X	9551	-0-	-5539	-0-		9551	2		N	-0-
07		15593 X	12734	-0-	-2859	-0-		12734	2		N	-0-
08		15252 X	12593	-0-	-2659	-0-		12593	2		N	-0-
09		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-		12500	2		N	-0-
10		12741 X	12294	-0-	-447	-0-		12294	2		N	-0-
*11		13129 X	13129	-0-	-0-	-0-		13129	2		N	-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943												
06		33445 X	33445	-0-	-0-	-0-		33445	2		N	-0-
07		26758 X	26758	-0-	-0-	-0-		26748	2	10	9	55
08		22886 X	22886	-0-	-0-	-0-		22886	2		N	-0-
09		17780 X	17780	-0-	-0-	-0-		17780	2		N	-0-
*10		18919 X	18919	-0-	-0-	-0-		18919	2		N	-0-
11		16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

06	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					48
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					48
08	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					48
09	7260 X	4684	-0-	-2576	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					48
10	7502 X	5092	-0-	-2410	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					48
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

06	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-					21
07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					21
08	21576 X	12058	-0-	-9518	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					21
09	20880 X	8940	-0-	-11940	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					21
10	21576 X	11496	-0-	-10080	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					21
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					134
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					134
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					134
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					134
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					134
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					N	NO RPT					134

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3679	2	6	9	N	5					5
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					5
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	2531	2	N	-0-					5
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	2608	2	N	-0-					5
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	2778	2	N	-0-					5
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	2578	2	N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.	14424 - 16193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	13032 3		N	-0-		61
07		13671 X	12937	-0-	-734	-0-	12891 3	46 9	N	42		103
08	DLQ	G-10	13349	-0-	13349	13349	13349 3		N	-0-		103
09	DLQ	G-10	13107	-0-	13107	26456	13107 3		N	-0-		103
10	DLQ	G-10	13359	-0-	13359	39815	13337 3	22 9	N	20		123
11	DLQ	G-10	13258	-0-	13258	53073	13258 3		N	-0-		123

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FRUEDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	14969 - 16440
06	DLQ	G-10	4658	-0-	4658	115407	4658 2		N	-0-		-0-
07		143636 X	28229	-0-	-115407	-0-	1518 1	26711 2	N	-0-		-0-
08		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	19022 2		N	-0-		-0-
09		46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-			N	-0-		-0-
10		33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-			N	-0-		-0-
11		27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-			N	-0-		-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID ->	211477	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9786 - 9794
06		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1358 2	23 9	N	21		210
07		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	90 1	953 2	N	16	172 1	54
							18 9					
08		669 R	669	-0-	-0-	-0-	21 1	631 2	N	15		69
							17 9					
09		1380 #	1033	-0-	-347	-0-	83 1	921 2	N	26		95
							29 9					
10		1426 #	1095	-0-	-331	-0-	90 1	977 2	N	25		120
							28 9					
*11		1380 #	928	-0-	-452	-0-	81 1	847 2	N	-0-	21 1	99

YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7341 - 7348
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	086434	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7332 - 7347
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	7119	-0-	-0-	-7119	-0-					N	-0-				-0-
07	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
08	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
09	1170	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
10	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
11	1170	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518															

06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-		1095	2	11	9	N	10			156
07	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-		999	2	2	9	N	2			158
08	1488 #	901	-0-	-587	-0-		901	2			N	-0-			158
09	1440 #	727	-0-	-713	-0-		710	2	17	9	N	15			173
10	1488 #	632	-0-	-856	-0-		621	2	11	9	N	10			183
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT			183

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476															

06	18510	7119	-0-	-11391	-0-		7029	2	90	9	N	82	184	1	119
07	19127	7179	-0-	-11948	-0-		7043	2	136	9	N	124			243
08	19127	8648	-0-	-10479	-0-		8516	2	132	9	N	120	192	1	171
09	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-		7167	2	81	9	N	74			245
*10	6277 R	6277	-0-	-0-	-0-		6226	2	51	9	N	46	191	1	100
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166															

06	DLQ G-10	2809	-0-	2809	13305		2796	2	13	9	Y	12			108
07	2700 N	2690	-0-	-10	13295		377	1	2313	2	Y	-0-			108
08	3100 N	2892	-0-	-208	13087		422	1	2470	2	Y	-0-			108
09	3000 N	2753	-0-	-247	12840		389	1	2317	2	Y	43			151
							47	9							
10	3100 N	2645	-0-	-455	12385		390	1	2236	2	Y	17			168
							19	9							
*11	3000 N	2594	-0-	-406	11979		386	1	2208	2	Y	-0-			168

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736															

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

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265															

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 10,130)		99361 497		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WADI PETROLEUM, INC.		889600									
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 279905		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 10118 - 10130	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3993	3993	-0-	-0-	-0-	522 1	3416 2	N	50	183 1	144
						55 9					
07	2926	2926	-0-	-0-	-0-	380 1	2484 2	N	56		200
						62 9					
08	2790	2141	-0-	-649	-0-	380 1	1726 2	N	32		232
						35 9					
09	2700	2202	-0-	-498	-0-	380 1	1822 2	N	-0-		232
10	2926	2926	-0-	-0-	-0-	310 1	2610 2	N	5		237
						6 9					
11	2700	1972	-0-	-728	-0-	310 1	1660 2	N	2		239
						2 9					

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
RED WOLF OIL COMPANY, INC.		696764									
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4381 2	81 9	N	74	179 1	86
07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	661 1	3925 2	N	86		172
						95 9					
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	687 1	4002 2	N	81	178 1	75
						89 9					
09	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	632 1	3758 2	N	81		156
						89 9					
10	4774 X	4429	-0-	-345	-0-	648 1	3687 2	N	85	179 1	62
						94 9					
11	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	642 1	3670 2	N	88		150
						97 9					

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BD OPERATING, LLC		040203									
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		//CONT.//		99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6050 - 6056
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2970 #	2432	-0-	-538	-0-	540	1	1886	2	N	5	62
07	3069 #	2992	-0-	-77	-0-	558	1	2430	2	N	4	66
08	3069 #	2969	-0-	-100	-0-	558	1	2387	2	N	22	88
09	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	522	1	2078	2	N	11	99
10	3007 #	2822	-0-	-185	-0-	558	1	2238	2	N	24	123
*11	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	540	1	2522	2	N	15	138

YOAKUM, SE. (8900)				99370 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
FERRY		WELL #:		1	RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7350 - 7390
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	N/A
06	2970 #	2641	-0-	-329	-0-	580	1	2041	2	N	18	126
07	2945 #	642	-0-	-2303	-0-	180	1	458	2	N	4	130
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	620	1	2680	2	N	7	137
09	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	560	1	2364	2	N	20	157
10	3484 R	3484	-0-	-0-	-0-	580	1	2873	2	N	28	144 1 41
11	3210 #	2922	-0-	-288	-0-	560	1	2340	2	N	20	61

YORKTOWN (WILCOX 10100)				99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10092 - 10112
06	6360	5888	-0-	-472	113	5768	2	120	9	N	109	157
07	6572	4522	-0-	-2050	-0-	4442	2	80	9	N	73	230
08	7521	7521	-0-	-0-	-0-	7403	2	118	9	N	107	158
09	6845	6845	-0-	-0-	-0-	6723	2	122	9	N	111	92
10	7399	7399	-0-	-0-	-0-	7258	2	141	9	N	128	40
*11	6804	6804	-0-	-0-	-0-	6675	2	129	9	N	117	157

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC				664132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
PHOENIX												
		WELL #:		1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF.	7160 - 7696
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

06	6742	6742	-0-	-0-	-0-	6687	2	55	9	N	50						136
07	6801	6801	-0-	-0-	-0-	6674	2	127	9	N	115	185	1				66
08	6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	N	30						96
09	6149 R	6149	-0-	-0-	-0-	6097	1	52	9	N	47						143
*10	6923	6923	-0-	-0-	-0-	6787	2	136	9	N	124	182	1				85
11	6510	6044	-0-	-466	-0-	6014	2	30	9	N	27						112

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

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

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

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

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
EICHHORN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	47610 X	45703	-0-	-1907 B	-0-	45703 3			N	-0-			-0-
07	52731 X	50891	-0-	-1840 B	-0-	50891 3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	46758	-0-	46758 B	46758	46758 3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	39197	-0-	39197 B	85955	39197 3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	43221	-0-	43221 B	129176	43221 3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39307	-0-	39307 B	168483	39307 3			N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535					
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3			N	-0-			8
07	558 N	321	-0-	-237 B	-0-	321 3			N	-0-			8
08	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427 3			N	-0-			8
09	510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416 3			N	-0-			8
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3			N	-0-			8
11	420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331 3			N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337					
06	30330 X	26201	-0-	-4129 B	-0-	26201 3			N	-0-			-0-
07	33449 X	32110	-0-	-1339 B	-0-	32110 3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29943	-0-	29943 B	29943	29943 3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	28194	-0-	28194 B	58137	28194 3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26119	-0-	26119 B	84256	26119 3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27743	-0-	27743 B	111999	27743 3			N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)		99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CHALLENGER OIL		142330											
LEDWIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991													

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270)		99432 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277275		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - P/A 10/17/2016													

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)		99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. KULAWIK		//CONT.//	99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
			621080			WELL #:	3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264	- 10437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PREWETT, MARSHALL			99432 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
			886261			WELL #:	1	RRCID -> 125785	COMPL. DATE 11/09/1987	TOTAL DEPTH 10505	PERF. 9318	- 9334
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14												

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) MAGNUM PRODUCING, LP SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
			521516			WELL #:	1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:	2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A				
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				-0-	

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11084	- 11088			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2				-0-	

YOUNG EEN WELDER EXPLORATION & PROD., INC. DAVIS, NONA BERRY			99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
			907297			WELL #:	64	RRCID -> 247677	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3655	- 3664
06	1020 N	549	-0-	-471	-0-	549	2				-0-	
07	1116 N	687	-0-	-429	-0-	687	2				-0-	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2				-0-	
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				-0-	
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2				-0-	
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				-0-	

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740
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	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744	-	3755
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707	-	3712
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		//CONT.//		531085										
SUGAREK		WELL #:		2	RRCID ->	170980	COMPL. DATE	03/17/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3057	-	3568
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

YOUGEEN (FRIO 3610)			//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297											
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		28	RRCID ->		225640	COMPL. DATE		12/05/2006	TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		47	RRCID ->		226047	COMPL. DATE		07/16/2008	TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		42	RRCID ->		258433	COMPL. DATE		07/07/2010	TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J. B.			WELL #:		20	RRCID ->		258955	COMPL. DATE		08/31/2010	TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

EVANS			WELL #:		1	RRCID ->		269854	COMPL. DATE		04/19/2013	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454				
06		3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	499	1	2939	2	N	-0-				38
07		4092 X	3597	-0-	-495 B	-0-	566	1	3029	2	N	2				40
08		4092 X	2765	-0-	-1327 B	-0-	573	1	2192	2	N	-0-				40
09		3960 X	2969	-0-	-991 B	-0-	759	1	2210	2	N	-0-				40
10		3627 X	2499	-0-	-1128 B	-0-	573	1	1926	2	N	-0-				40
11		3480 X	3225	-0-	-255 B	-0-	582	1	2643	2	N	-0-				40

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
EDLER, J. B.		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757	
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	325 174 1 217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	176 353 1 40
08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	207 1 1438 2	248 9	Y	225 176 1 89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98 166 1 21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89 110
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	5 93 1 22

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334																
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722																
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606																
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	78	1	456	2	N	-0-				19
07	868	N	465	-0-	-403	-0-	73	1	392	2	N	-0-				19
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	121	1	463	2	N	-0-				19
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	145	1	424	2	N	-0-				19
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	2	N	-0-				19
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	118	1	536	2	N	-0-				19

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

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

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	321	1	1892	2	N	44					132
						48	9									
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1761	2	N	40					172
						44	9									
08	2170 N	1594	-0-	-576	-0-	323	1	1234	2	N	34	164	1			42
						37	9									
09	2100 N	1773	-0-	-327	-0-	442	1	1286	2	N	41					83
						45	9									
10	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	388	1	1301	2	N	44					127
						48	9									
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	307	1	1396	2	N	37					164
						41	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

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

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	N	-0-					158
07	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	-0-					158
08	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	110	1	1182	2	N	1					159
						1	9									
09	2190 X	1888	-0-	-302	-0-	131	1	1757	2	N	-0-					159
10	2263 X	1753	-0-	-510	-0-	128	1	1625	2	N	-0-					159
11	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	195	1	1728	2	N	-0-					159

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

06	7740 X	1078	-0-	-6662	-0-	1067	2	11	9	N	10					35
07	7998 X	1138	-0-	-6860	-0-	1138	2			N	-0-					35
08	7998 X	1455	-0-	-6543	-0-	1418	2	37	9	N	34					69
09	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					75
10	1519 X	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					75
11	1410 X	353	-0-	-1057	-0-	353	2			N	-0-					75

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712							
06	4350 #	3670	-0-	-680 B	-4129	3670	2			N	-0-				-0-
07	6169 #	1176	-0-	-4993 B	-9122	1176	2			N	-0-				-0-
08	6169 #	3545	-0-	-2624 B	-11746	3545	2			N	-0-				-0-
09	5970 #	4430	-0-	-1540 B	-13286	4430	2			N	-0-				-0-
10	3999 #	2167	-0-	-1832 B	-15118	2167	2			N	-0-				-0-
11	3660 #	3930	-0-	270 B	-14848	3930	2			N	-0-				-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721							
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				23

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAREK		WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691															
06		1680 X	218	-0-	-1462	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07		1116 X	520	-0-	-596	-0-	520	2			N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUJEEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3698	-	3700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3720	-	3728
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704	-	3710
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3750	-	3752
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011										TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3707	-	3710
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	4909	PERF.	3710	-	3716
06		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-		6565	2	N	-0-			-0-	
07		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		6251	2	N	-0-			-0-	
08		7502 X	4894	-0-	-2608	-0-		4894	2	N	-0-			-0-	
09		7260 X	5272	-0-	-1988	-0-		5272	2	N	-0-			-0-	
10		6789 X	4406	-0-	-2383	-0-		4406	2	N	-0-			-0-	
11		6570 X	3172	-0-	-3398	-0-		572	1	2600	2	N	-0-	-0-	

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014										TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3712	-	3720
06		1530 X		-0-	-0-	-1530				N	-0-			-0-	
07		961 X	111	-0-	-0-	-850			111	2	N	-0-		-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		124 N		-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

 YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	542	1	3192	2	N	13					35
07	3658 X	3302	-0-	-356 B	-0-	14	9	520	1	N	4					39
08	3658 X	2274	-0-	-1384 B	-0-	4	9	471	1	N	-0-					39
09	3540 X	366	-0-	-3174 B	-0-	94	1	272	2	N	-0-					39
10	3658 X	1504	-0-	-2154 B	-0-	345	1	1159	2	N	-0-					39
11	3540 X	203	-0-	-3337 B	-0-	37	1	166	2	N	-0-					39

 KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

06	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	7983	2	40	9	N	36					127
07	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7708	2	40	9	N	36					163
08	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4824	2	30	9	N	27	166	1			24
09	6372 X	6372	-0-	-0- B	-0-	6339	2	33	9	N	30					54
10	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6021	2	53	9	N	48					102
*11	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6315	2	26	9	N	24					126

 EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

06	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4465	2	74	9	N	67					87
07	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4370	2	48	9	N	44					131
08	1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1753	2	23	9	N	21					152
09	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3701	2	57	9	N	52	161	1			43
10	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	4131	2	73	9	N	66					109
*11	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	969	1	3121	2	N	67					176

 EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

06	4470 X	3350	-0-	-1120 B	-2003	343	1	2997	2	N	9					77
07	4619 X	4328	-0-	-291 B	-2003	10	9	413	1	N	21					98
08	4557 X	1817	-0-	-2740 B	-2003	23	9	93	1	N	12					110
09	4410 X	2110	-0-	-2300 B	-2003	13	9	168	1	N	8					118
*10	4557 X	3404	-0-	-1153 B	-2003	9	9	192	1	N	17					135
11	4200 X	3246	-0-	-954 B	-2003	19	9	750	1	N	16	91	1			60

 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	432 1	2837 2		N	38	167 1		27
							42 9							
07		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	464 1	3697 2		N	68			95
							75 9							
08		3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	479 1	2484 2		N	69			164
							76 9							
09		3300 X	3122	-0-	-178 B	-0-	439 1	2672 2		N	10	156 1		18
							11 9							
10		4247 X	3241	-0-	-1006 B	-0-	461 1	2719 2		N	55			73
							61 9							
11		4110 X	1607	-0-	-2503 B	-0-	375 1	1201 2		N	28			101
							31 9							

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525														
06		7920	3603	-0-	-4317	-0-	3603 2			N	-0-			-0-
07		8184	4936	-0-	-3248	-0-	4936 2			N	-0-			-0-
08		5092	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2			N	-0-			-0-
09		4260 #	2414	-0-	-1846	-0-	2414 2			N	-0-			-0-
*10		6021	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2			N	-0-			-0-
*11		4630	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540														
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	9 1	281 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	29 1	2004 2		N	-0-			-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	55 1	1515 2		N	-0-			-0-
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	31 1	859 2		N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT			-0-

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AEGEAN OIL CORP. 008529
 RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 GULF E&P LTD 338072
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 4	Y	-0-			34
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			34
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			34

(GWN415)

01/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS